

ВОЗРОЖДАЯ
ТРАДИЦИИ



НАЦИОНАЛЬНЫЙ
ЭНЕРГОХОЛДИНГ

ЕЖЕМЕСЯЧНЫЙ ИНФОРМАЦИОННЫЙ БЮЛЛЕТЕНЬ

Энергетик

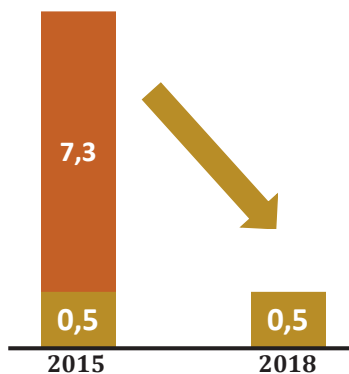
3 (05), март 2019. Издаётся с 1994 года.



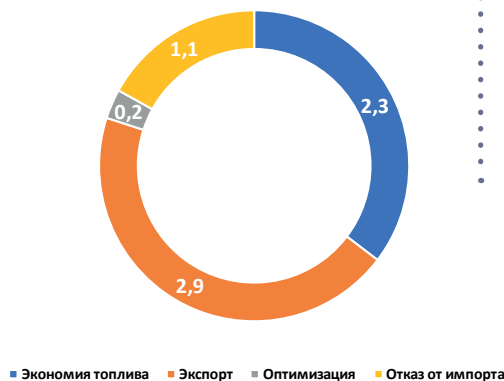
НАЦИОНАЛЬНЫЙ
ЭНЕРГОХОЛДИНГ

Ключевые показатели группы компаний
Национального энергохолдинга

ДЕФИЦИТ В ЭНЕРГОСЕКТОРЕ млрд. сом



ИСТОЧНИК ПОКРЫТИЯ ДЕФИЦИТА



В результате оптимизации затрат и ряда управленческих решений Национальным энергохолдингом и дочерними обществами по сравнению с 2015 годом дефицит снижен на **7,3 млрд. сом**, при этом методология формирования и расчета дефицита утверждена ГАРТЭК.

Снижение дефицита удалось достичь в результате проведенных с работ по оптимизации структуры и численности персонала, рационального использования имеющихся ресурсов, создания сбалансированного водно-энергетического режима функционирования электрических станций.

В частности, в результате разработки программы управления водно-энергетическими ресурсами (ВЭР) удалось выработать баланс загрузки тепловых станций и ГЭС, что дало:

- Экономия топлива на ТЭЦ (станция функционировала по тепловому режиму) за счет снижения удельного расхода топлива – **2,3 млрд. сом**;

- Экспорт электроэнергии в РУЗ в объемах порядка **1,9 млрд кВт/ч**.

Благодаря достаточному притоку воды на р. Нарын и высокому уровню воды на Токтогульском водохранилище национальная энергосистема обеспечивает внутренние потребности собственными ресурсами. В результате за последние 2 года прекратились импортные поставки электрической энергии, что дало экономию в денежном выражении **1,1 млрд. сом**.

В рамках реализованных оптимизационных мероприятий структуры управления и численности работников в государственных энергетических компаниях Национальным энергохолдингом было принято решение оптимизации численности работников в энергосистеме. В целом по итогам оптимизации экономия составила **200 млн. сом**.

Важным компонентом улучшения финансового состояния энергетического сектора является фактор увеличения выручки за реализованную товарную продукцию и оказанных услуг. Так по итогам 2018 года консолидированная выручка по Национальному энергохолдингу и дочерним обществам составила **21,2 млрд. сом**, что на **4,3 млрд. сом**, или **125%** выше аналогичного показателя 2015 года.

При этом в рамках целевых стратегических задач Национального энергохолдинга поставлена задача по достижению объема выручки за реализованную продукцию и оказанные услуги до **25 млрд. сом** к 2023 году.

Основные факторы увеличения выручки:

• Увеличение объема генерации электроэнергии и продаж за счет своевременной модернизации и ремонта. Так если в 2015 году общий объем выработки электроэнергии составлял **12,9 млрд. кВт**, то к 2018 году объемы выработки электроэнергии составили **15,6 млрд. кВт**, что на **2,7 млрд. кВт** или 121% выше показателя 2015 года.

• Экспорт электроэнергии за счет рационального использования водно-энергетических ресурсов. В целом за 2017 и 2018 годы экспорт электроэнергии составил **1 965,4 млн. кВт**.

• Рост средне выставленного тарифа за счет подключения новых и администрирования существующих абонентов.

• Снижение потерь за счет внедрения новых технологий (АСКУЭ, СИП).

• Сокращение общего уровня дебиторской задолженности.

Показатели потери в сетях распределительных компаний

		2015	2018
	потери	15%	12,7%
	сборы	97%	100,5%
	дебиторская задолженность	1 820 млн. сом	1 481,6 млн. сом

По итогам 2018 года потери электроэнергии в сетях РЭК составили **что на 2,3% или 15,3% ниже аналогичного показателя 2015 года.**

Сбор денежных средств за реализованную электроэнергию составил **100,5%, что на 3,5% выше показателя 2015 года.**

По сравнению с 2015 годом в 2018 году снижение дебиторской задолженности составило **338,4 млн. сом.**

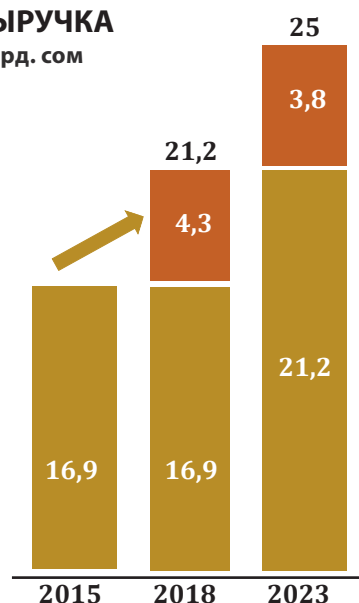
Если детально проанализировать динамику снижения потерь электроэнергии в сетях РЭК с 2011 года необходимо отметить, что с 2011 года по 2015 год потери были снижены на 7,3%. Однако стоит отметить, что в данном периоде существовали так называемые коммерческие потери, или проще говоря хищения электроэнергии абонентами.

Благодаря принятым административным методам и наличия в структуре РЭК подразделения по борьбе с коммерческими хищениями уровень коммерческих потерь удалось нивелировать. В частности, детально рассматривать структуру снижения потерь то 59% составляет фактор снижения коммерческих потерь.

С момента создания Национального энергохолдинга в компании осознали, что единственным эффективным способом снизить показатель является реализовать комплексную программу по модернизации электросетевого оборудования.

Так за последние 3 года установлено **1555 ед. трансформаторов и доп. КТП, построено и реконструировано 1524,2 км. ВЛ и КЛ, реконструировано 930,2 км. ВЛ-0,4 кВ на СИП. Имеется яркий пример, когда сетевая инфраструктура целого города областного значения полностью заме-**

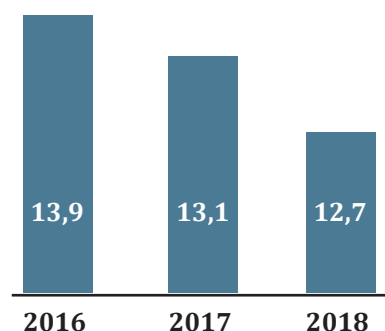
ВЫРУЧКА млрд. сом



ФАКТОРЫ РОСТА ВЫРУЧКИ

- ✓ Увеличение объема генерации электроэнергии и продаж за счет своевременной модернизации и ремонта
- ✓ Экспорт электроэнергии за счет рационального использования водно-энергетических ресурсов
- ✓ Рост средне выставленного тарифа за счет подключения новых и администрирования существующих абонентов
- ✓ Снижение потерь за счет внедрения новых технологий (АСКУЭ, СИП)
- ✓ Сокращение общего уровня дебиторской задолженности

Динамика потерь в РЭК



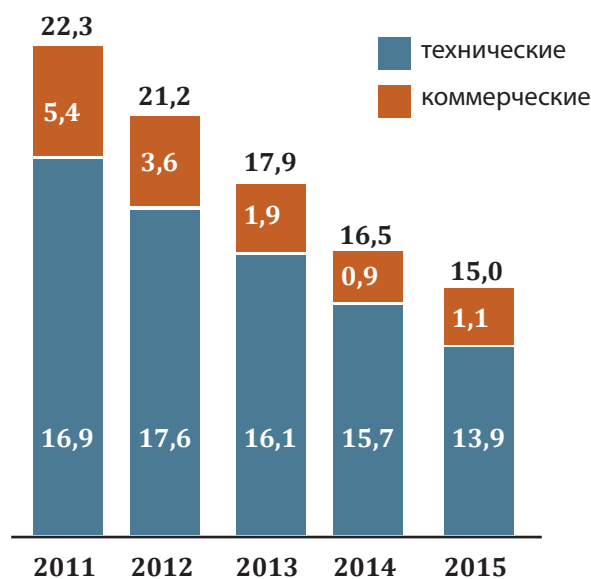
нена на СИП. Данным примером является город Талас.

В целом в рамках внедрения системы АСКУЭ установлено **214 608 ед.** интеллектуальных счетчиков АСКУЭ.

В результате проведенных комплексных мероприятий по реконструкции сетевого оборудования в рамках реализации стратегии по обеспечению энергобезопасности и повышения эффективности деятельности в 2018 году потери в сетях РЭК составили **12,7%, что на 1,2% ниже аналогичного показателя 2016 года.**

ФАКТОРЫ СНИЖЕНИЯ

- ✓ Внедрение системы АСКУЭ, на сегодняшний день установлено 214 608 ед. счетчиков
- ✓ За последние 3 года установлено 1555 ед. трансформаторов и доп. КТП, построено и реконструировано 1524,2 км. ВЛ и КЛ
- ✓ Реконструировано 930,2 км. ВЛ-0,4 кВ на СИП

**ФАКТОРЫ СНИЖЕНИЯ**

- ✓ Административные меры по борьбе с коммерческими потерями
- ✓ Наличие в структуре РЭК специального подразделения (энергетический ОМОН)
- ✓ В структуре снижения потерь 59% составляет фактор снижения коммерческих потерь



НАЦИОНАЛЬНАЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ
КЫРГЫЗСТАНА

Прохождение ОЗП 2018-2019 гг.

Таласского предприятия высоковольтных электрических сетей - филиала
ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»



Все объекты Таласского предприятия высоковольтных электрических сетей - филиала ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» работает в штатном режиме, перегрузов оборудования в период ОЗП 2018-2019 гг. не наблюдалось.

С потеплением начнется подготовка к осенне-зимнему периоду 2019-2020 гг. Важнейшей задачей филиалов является обеспечение надежной работы высоковольтных сетей и подстанций 110-220-500 кВ.

На балансе и техническом обслуживании Таласского филиала имеется 14 подстанций напряжением 110 - 500 кВ с установленной трансформаторной мощностью 654,6 МВА, и 498 км воздушных линий электропередачи.

В этом году Таласское предприятие высоковольтных электрических сетей планирует провести обновления оборудования на четырех подстанциях области - Талас Манас, Арал, Бала-Сары.

На подстанциях Победа и Кировка будут установлены анти-террористические защиты.

На 403 км ВЛ напряжением 500/220/110кВ будет произведен текущий ремонт. Также будет произведен ремонт подъездной дороги на одной из важнейших ЛЭП республики ВЛ 500 кВ Л-509 ТГ-ЭС-Фрунзенская. С 2017 года в компании началась активная работа по замене изоляторов, в текущем году работы будут продолжены. Планируется заменить фарфоровые изоляторы на новые современные аналоги из закаленного стекла, которые обладают повышенной механической прочностью. Новые изоляторы обеспечат надежность

работы ЛЭП, особенно в зимнее время, когда нагрузка на электрические сети будет увеличиваться.

В 2018 году в рамках подготовки к ОЗП 2018-2019 гг. в Таласской области прошла реконструкцию подстанции 110/35/10 кВ Чат-Базар. Произведен капитальный ремонт на 12 подстанциях - 110/35/10 кВ Таласская, Кировка, Чат-Базар, Манас, Кара-Арча, Ив.-Алексеевка, Баласары, Кен-Кол, Озгоруш, Победа, Покровка, Арал. Плановый и текущий ремонт на 133 км ВЛ 220-500 кВ и 278 км 100 кВ.

Также заменен силовой трансформатор Т-1 6,3 МВА на 10 МВА подстанция 110/10 кВ, Озгоруш, Т-1 2,5 МВА на 6,3 МВА на подстанции 110/35/10 кВ Покровка.

Производилась замена элегазовых выключателей 110 кВ на подстанции Озгоруш, Ив.-Алексеевка, Кара-Арча на элегазовые выключатели.

Для успешного прохождения ОЗП большое значение имеет своевременное и качественное выполнение ремонтных работ.

В рамках подготовки к ОЗП производится также ремонт зданий и сооружений, автотранспортных средств.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЖАЛАЛАБАТЭЛЕКТРО»

КЕНЕШБЕК МАМАТКАНОВ

Генеральный директор Открытого акционерного общества «Жалалабатэлектро»



35 кВ «Уч-Терек-Озгоруш» в Токтогульском районе и на участке 8 км ВЛ-35 кВ «Избаскент-Рахманжан» на территории Ноокенского района. Эти линии были построены в 1969 году, которые износились и создавались аварийные ситуации в осенне-зимнем периоде.

Также очищено и покрашено 12 шт. металлических опор.

Заменены на современные вакуумные выключатели устаревшие масляные на напряжение 10 кВ в количестве 45 единиц и на напряжение 35 кВ в количестве 2 единиц.

Установлены 42 единицы сило-

- Кенешбек Апсалиевич, для условий жизни населения и экономики, роль электроэнергии неопределима. Следовательно, основной деятельностью компании является обеспечение потребителей бесперебойной и качественной электроэнергией. В свете указанных требований как завершили 2018 год?

- Прошедший год завершили с хорошими показателями. Приняли все меры по выполнению поставленных перед собой планов-мероприятий.

Реконструировано 2 км участка воздушной линии электропередачи напряжением 35 кВ «Шекафтар-Терек-Сай», которая находится в аварийном состоянии из-за просроченности срока службы. До настоящего момента было реабилитировано 7 км участка данной линии.

На ВЛ-35 кВ заменено 14 шт. устаревших трубчатых опор на опоры марки СК-22, из них на ВЛ-35 кВ «Избаскент-Камалдин» 12 опор и на «Избаскент-Восточный» 2 опоры.

За счет капитальных вложений заменены провода на провода большего сечения на участке 22 км ВЛ-

вых трансформаторов для повышения мощностей, в связи с ежегодным ростом количества потребителей.

-В настоящее время вопрос сокращения технических потерь рассматривается как главная проблема в энергетике. Какие усилия предпринимаются в этом направлении?

- В целях сокращения технических потерь и предотвращения хищения электроэнергии, проводятся работы по замене устаревших индукционных электрических счетчиков на новые электронные с установкой фасады жилых домов, с просматриваемыми вводами от опоры до прибора учета. В 2018 году всего вынесено счетчиков на фасады зданий у 20 610 абонентов с заменой на электронные. А на текущий год запланирована замена с установкой 11 000 электронных счетчиков с видимым вводом.

Кроме этого, выполнены работы по увеличению сечений проводов на ВЛ, разгрузка перегруженных силовых трансформаторов на ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ путем их замены на трансформаторы с большей мощностью, а также сокращение протяженности фи-

дерев путем их разделения, способствовали сокращению технических потерь.

- В каком состоянии находятся электрические опоры, трансформаторы и другое электрооборудование и каковы темпы их обновления из года в год?

- Работы по обновлению и замене устаревшего или оборудования находящегося в неудовлетворительном техническом состоянии, осуществляются на основе планов работ ОАО «Жалалабатэлектро» по капитальному строительству, реконструкции и капитальному ремонту. Остановлюсь на работах, выполненных в 2018 году по капитальному строительству и реконструкции. По строительству линий 6-10- 0,4 кВ, вместо запланированных 48 км, фактически построили 49,4 км. По строительству дополнительных подстанций 6-10/0,4 кВ, вместо запланированных 32 единиц, фактически построено 42 единицы, таким образом, выполнение плана составило 131%.

Разгрузка перегруженных силовых трансформаторов на ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ путем их замены на трансформаторы с большей мощностью, вместо запланированных 46 единиц, выполнено на 64 единицы, вместо запланированных работ по реконструкции ВЛ-6-10-0,4 кВ протяженностью 65 км, фактически выполнена реконструкция 73 км, тем самым выполнение составило 112%.

- Какие меры по обеспечению электроэнергией принимаются для жителей населенных пунктов Жалал-Абадской области, где нет электричества?

- На сегодня по области имеется одно такое село, не обеспеченное электроэнергией. Это село Жаз-Кечуу, относящееся Кызыл-Ункурскому айылному округу Базар-Коргонского района. Село расположено в 120 километрах от районного центра в горной местности с суровыми климатическими условиями. В целом там проживают 137 семей. Если в летнем периоде кое-какое транспортное сообщение имеется с Сузакским районом, то в зимнее время дороги полностью закрываются. Вопрос электрификации данного населенного пункта был поднят на государственном уровне. В связи с чем, для оценки обстоятельств, осенью прошлого года с представителями Правительства, местных органов власти и вместе с экспертами наши представители побывали на месте. По результатам поездки было принято решение об определении ориентировочной стоимости проекта по строительству дороги и электроснабжению местности, и разработке проекта. До решения поставленных вопросов, было принято решение проработать вопрос об обеспечении жителей данного населенного пункта портативными солнечными электростанциями. В настоящее время в правительстве рассматривается вопрос отыскания источников финансирования.

- Сколько умных электросчетчиков до сегодняшнего дня установлено по Жалал-Абадской области и сколько запланировали на 2019 год? Какие

преимущества у умных счетчиков Вами замечены?

- В открытом акционерном обществе «Жалалабатэлектро» первоначально работы по установке умных электрических счетчиков были осуществлены еще в 2013 году на пилотной основе. Это удобно и для абонентов и для контролеров-кассиров с рядом преимуществ. Работы направлены на облегчение природы выявления и устранения потерь электрической энергии. Освободившееся от услуг проверяющих, данное устройство автоматически выключает свет при использовании избыточной мощности. Сегодня в области всего установлено 4665 умных счетчиков, и в этом году мы планируем установить еще 1200.

- Расскажите о предпринимаемых мерах по уменьшению дебиторской задолженности. И какой ее объем?

- На сегодня общая сумма дебиторской задолженности составляет 104 791,3 тыс.сом, из них по населению - 64 675,8 тыс.сом. Постановлением Правительства поставлена задача сократить долг на 20 процентов. Наше общество в 2018 году сократив дебиторскую задолженность на 28 485,2 тыс.сом, добилось сокращения дебиторской задолженности на 21,4 процента. По сравнению с предыдущими годами, оплата населением выплачивается относительно своевременно. Ведутся работы по взысканию старых долгов. Например, в прошлом году с целью взыскания долга материалы 814 потребителей были переданы в судебные органы, из них по 321 абоненту решение принято в нашу пользу, обязывающее взыскать 22 112 тысяч сомов.

- В заключение, прошу Вас остановиться на работах, которые будут выполнены в этом году и считаются наиболее весомыми?

- Нашей главной целью является непрерывное и качественное электроснабжение всех потребителей. Для этого запланирован ряд мероприятий. Наряду с обеспечением электроэнергией населения, не следует забывать о ее экономном и эффективном использовании. Остановлюсь на ключевых вопросах плана мероприятий, которые будут выполнены в 2019 году с целью улучшения состояния в электрических сетях:

- На сегодняшний день реконструировано 9 км участка ВЛ-35 кВ «Шекафтар-Терек-Сай». В 2019 году будет продолжена реконструкция еще 2 км участка данной линии.

- Запланирован запуск цеха по выпуску железобетонных опор.

- Начнется строительство подстанции 35/10 кВ «Жаны-Дыйкан».

- Будут сданы в эксплуатацию административные здания 3-х участков в Сузакском Ноокенском РЭС, строительство которых начато в этом году.

Пресс служба ОАО «Жалалабатэлектро»



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«БИШКЕКТЕПЛОСЕТЬ»

Начало плановых ремонтных работ по подготовке к отопительному сезону на 2019-2020 год

Сокончанием отопительного сезона ОАО «Бишкектепλοςеть» приступило к плановым ремонтным работам.

ОАО «Бишкектепλοςеть» начало ремонтные работы изношенной тепловой сети в 3 мкр. по улице Койбагарова, ориентировочное завершение работ 19 апреля текущего года. Аналогичные работы проводятся на двух участках по улице Нуркамал между одиннадцатым и двенадцатым микрорайонами. Данные мероприятия проводятся по согласованию с мэрией города Бишкек по плану реабилитации асфальтового дорожного покрытия.

Также бригадами ОАО «Бишкектепλοςеть» производятся плановые ремонтные работы по замене труб и запорной арматуры систем отопления и горячего водоснабжения в технических подвалах ахмного квартирных домов по улице Боконбаева №2 и Кольбаева №22, в которых система теплоснабжения прослужила более 25 лет и находилась в крайне изношенном состоянии. В том числе, начаты работы по замене труб в жилых домах по адресам: городок Энергетиков №11, Ахунбаева №106А, Суеркулова №7, Рыскулова №8, Шевченко №55.

Отметим, что на техническом обслуживании ОАО «Бишкектепλοςеть» находятся 1963 многоквартирных жилых дома, в которых имеются 2192 тепловых пункта, 108 тыс. квартир, площадью 6 миллионов кв. метров, более 3000 км. труб и около 280 тыс. единиц запорной арматуры.

Все это обслуживают 12 бригад. В среднем каждая бригада обслуживает 163 многоквартирных жилых дома.





НАЦИОНАЛЬНАЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ
КЫРГЫЗСТАНА

Сжигание сухотравия, мусора, камышей вблизи ЛЭП приводит к отключению линий электропередачи



ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» просит соблюдать правила пожарной безопасности и не разводить костры в охранных зонах линий электропередачи, чтобы исключить вероятность перебоев в электроснабжении потребителей.

С приходом весны участились случаи поджога сухотравия возле высоковольтных линий электропередачи. Особенно остро стоит такая проблема в Чуйской области. Землевладельцы, чтобы быстро очистить свои поля специально поджигают сухотравие и камыши, не обращая внимание на то, что вблизи расположены энергообъекты.

Кроме этого начинаются сейчас субботники, после уборки территорий многие на месте жгут собранный мусор. В результате таких пожаров, находящиеся вблизи линии электропередачи могут отключаться от густого дыма костров под ЛЭП, которые действуют как проводник, а на подстанции срабатывает автоматика из-за угрозы развития аварии. Если огонь большой и поднимается до проводов, то это приводит к крупным аварийным отключениям. По Чуйской области в марте уже произошли два отключения линий 220 кВ из-за поджога камышей.

Для справки: Согласно новому кодексу КР «О нарушениях», который вступил в силу с 1 января 2019 года по статье 71, за сжигание производственного мусора, сжигание листьев и других предметов в неустановленных местах, влекут наложение штрафа 4 категории в сумме для физических лиц – 7 500 сом, для юридических лиц – 23 000 сом. Национальные электрические сети как раз таки входят в список стратегических объектов и имеют территорию охранных зон.

репортаж:

ЖЕНЩИНЫ В ЭНЕРГЕТИКЕ

Энергетика традиционно считается мужской отраслью, но это не мешает слабому полу быть отличными специалистами в «мужском» деле и добиваться высокого мастерства и успешных результатов.

В трудовых буднях, обеспечивая надежное электроснабжение потребителей, эти женщины рассуждают на профессиональные темы не хуже своих коллег мужского пола.

Усенова Гульнара Таписовна

Дежурный электромонтер подстанции «Мин-Куш» Жумгальской группы подстанции Нарынского филиала ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана».

Моя работа – интересная, насыщенная и одновременная очень ответственная и опасная. Главная задача электромонтера – обеспечить надежную работу оборудования и соответственно бесперебойное электроснабжение потребителей, соблюдая при этом все нормы по охране труда, в частности обеспечивая личную безопасность в процессе выполнения работ. Безопасность важная часть нашей работы, так как мы работаем в условиях высокого напряжения.



Роль электромонтера по обслуживанию подстанций при проведении ремонтов одна из ключевых. При необходимости проведения ремонтных работ, задача электромонтера согласовать вывод в ремонт того или иного элемента оборудования. Перед непосредственным началом работ электромонтер должен подготовить необходимые бланки переключения для производства оперативных переключений по выводу в ремонт оборудования. Далее электромонтер выводит оборудование в ремонт и осуществляет допуск бригады к выполнению той или иной работы на территории подстанции.

На подстанции работаем в три смены. На работе нет понятия женщина, есть понятие специалист. Здесь мы все равны, каждый выполняет свои функции и обязанности. Мне нравится моя работа, чувствуешь свое участие в создании благосостоянии населения и страны в целом, и этим я горжусь!

Азарова Роза Индильевна



Инженер Сектора надежности и техники безопасности Иссык-Кульского филиала ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана». В энергосистема работает 27й год.

«В энергетике человек я не случайный, из семьи потомственных энергетиков. У меня отец и мать были энергетиками. Окончив школу поступила в Фрунзенский политехнический институт факультете энергетике. После вуза 1992 году начала работать в Кыргызэнергострое.

За 27 лет проработала в разных службах, на разных должностях, всегда относилось к своей работе ответственно, ведь энергетика не прощает ошибки.

В любой работе бывает свои сложности, первые годы работы, бригада не воспринимала меня всерьез. Но, благодаря поддержке общего коллектива, начальства я сработалась с мужчинами коллегами.

Пользуясь случаем хочу поблагодарить всех руководителей, коллег, наставников которые делились своими знаниями и опытом».

Ювашбаева Айсулуу Аязбековна

Ювашбаева Айсулуу Аязбековна электромонтер радиорелейной станции Таласского филиала ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана».

Надежная работа энергосистемы в значительной степени зависит от применяемых средств связи, являющихся неотъемлемой частью системы управления. Повышение роли средств связи при обеспечении надежного энергоснабжения потребителей обусловлено, в первую очередь, централизацией управления, нормальными и аварийными режимами на базе широкого внедрения компьютерной техники.

Появившиеся средства связи в энергетике (практически одновременно с энергообъектами) претерпели большие изменения: от простейших телефонных каналов между отдельными энергообъектами до автоматизированных, широко разветвлен-



ных, различного вида сетей связи.

В энергетике я с 2004 года, после завершения учебы в Таласском техническом институте пришла работать на станцию релейной защиты. Моими наставниками являются Бобелева Антонина Алексеевна и Татьяна Дмитриевна. Они научили меня тогда еще работать на старых аппаратах, сейчас же все современно автоматизированное.

Работа начинается с 8 утра, проверяю связь с диспетчерами, провожу профилактические работы.

В коллективе я одна единственная женщина, для всех нас единый график работы, с дисциплиной очень строго.

Аскарова Жамила Хавизовна



29-й год на посту инженера-химика в службе изоляции, защиты от перенапряжений и испытаний в Жалал-Абадском филиале ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана».

1990 году закончив Ташкентский Политехнический институт начала работу лаборантом в Жалалабадском предприятии электрических сетей «Кыргызэнерго». В шутку она называет себя лечащим врачом подстанций.

«Я провожу анализы трансформаторных масел, дистиллированной воды на содержание вредных веществ, влаги, серной кислоты, хлора, анализ аккумуляторных батарей на электролиты. Масла в трансформаторе это ее кровь мельчайшие изменение в анализе трансформатор полностью проверяется на неисправность.

Лабораторию можно считать спасателям энергопредприятия, так как вовремя выявленный дефект в масле спасет дорогостоящую оборудование от нештатных ситуаций, отключений».





ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СЕВЕРЭЛЕКТРО»

В ОАО «Северэлектро» проходят мероприятия, приуроченные к 85-летию энергетики КР



Энергосистеме Кыргызстана в 2019 году исполняется 85 лет. В 1934 г. Бюро Кырбкома ВКП(б) приняло постановление о переводе Фрунзенских городских сетей на напряжение 6кВ, создании диспетчерской службы и утверждении организационного и структурного органа управления Фрунзенской энергосистемой – треста ФОГЭС. С момента принятия данного документа начался отсчет истории развития энергосистемы Кыргызстана.

В ОАО «Северэлектро» к юбилейной дате приурочены различные мероприятия. Так, в марте прошли соревнования по мини-футболу, волейболу, шахматам, гиревому спорту среди команд районов электросетей «Северэлектро» в городе Бишкеке, Чуйской и Таласской областях. Призовой фонд был сформирован за счёт участников турниров и средств Северэлектропрофсоюза.

В преддверии Нооруза, 20 марта, на красочной оформленной территории центральной базы ОАО «Северэлектро» в селе Лебединовке Аламудунского района прошли праздничные мероприятия, приуроченные к 85-летию кыргызской энергосистемы.

Представители районов электросетей ОАО «Северэлектро» г. Бишкек, Чуйской области, административно-управленческий персонал приготовили сумонок, национальные блюда. Вниманию участников и гостей был представлен концерт, подготовленный силами структурных подразделений «Северэлектро». Энергетики приняли активное участие и в соревнованиях по национальным видам спорта. День весеннего равноденствия, праздник традиций, обычаев, обновления, единения, начала Нооруза широко отметили и в Таласском филиале ОАО «Северэлектро».



история:

ИЗ ИСТОРИИ ЭНЕРГЕТИКИ

1934 год

25 июля Бюро Киробкома ВКП (б) приняло постановление о переводе Фрунзенских городских электрических сетей на напряжение 6 кВ, создании диспетчерской службы и утверждении организационной структуры ФОГЭС.

1935 год

В г. Рыбачье завершилось строительство дизельной электростанции мощностью 50 кВт. Вступила в строй дизельная электростанция мощностью 135 кВт на серном руднике Чангыр-Таш. Начали действовать электростанции в совхозе Петровском Беловодского района (30 кВт), в селах Беловодском (11 кВт) и Ново-Троицком (4 кВт), совхозе Тамчи (14 кВт).

1936 год

Вступили в строй дизельные электростанции на руднике Кадамжай (320 кВт) и нефтепромысле Чангыр – Таш (16 кВт). Завершилось строительство Ошского-Карасуйской ГЭС мощностью 600 кВт. Построены сельские ГЭС в селах Чолпон-Ата (7 кВт), Покровка (24 кВт) и Наукат (11 кВт). В октябре на Ошской шелкомотальной фабрике введен в эксплуатацию дизельный агрегат мощностью 188 кВт.

1937 год

21 апреля постановлением СНК Киргизской ССР Наркомхозу предлагалось организовать энергетическое управление на базе ФОГЭС, в задачи которого бы входили организация эксплуатации существующих в Киргизии электростанций и проектирование небольших электростанций для городов и районов. В августе создано специальное Управление по строительству Ат-Башинской ГЭС на ирригационном канале, отходящем от Чумышской плотины, рядом с Аламединской ГЭС.

1938 год

1 апреля на строящемся Ново – Троицком сахарном заводе введена в строй временная дизельная электростанция мощностью 115 кВт. Введены в эксплуатацию две небольшие электростанции в городе Джал-Абаде мощностью 18 и 22 кВт. Построены тепловые электростанции в селах Верхнее Ат-Баши (8 кВт) и Сокулук (52 кВт), в Кочкорском районе (13 кВт), ГЭС в колхозе «Кызыл-Октябрь» (39 кВт) и другие. На электроснабжение от Куvasайской ГРЭС по ЛЭП 35 кВ протяженностью более 70 км перешел Кадамжайский-сурьмяно – ртутный комбинат.

1939 год

Завершилось строительство первой очереди центральной электростанции на руднике Таш-Кумыр, где был введен в эксплуатацию дизель фирмы «Баккау-Вольф» мощностью 500 кВт. На Фрунзенском механическом заводе начат выпуск гидротурбин малой мощности типа «Банки» для сельских ГЭС.

1949 год

В апреле создана республиканская эксплуатационная контора «Главсельэлектро». На полное электроснабжение от Куvasайской ГРЭС перешел рудник Кызыл-Кия, а имеющаяся здесь электростанция была демонтирована. Введена в эксплуатацию ЛЭП-35 кВ АГЭС-2 – подстанция «Западная» - подстанция «Южная».

1959 год

27 января на строительстве Уч-Курганской ГЭС состоялось перекрытие реки Нарын. В июне на кафедре «Электрические станции, сети и системы» Фрунзенского политехнического института состоялся первый выпуск инженеров-электриков. 30 ноября началась укладка бетона в здание Уч-Курганской ГЭС.

1969 год

В октябре уложен первый кубометр бетона в здание Токтогульской ГЭС. В декабре сдана в эксплуатацию ЛЭП-220 кВ Фрунзе – Джамбул длиной 300 км.

1979 год

В январе поставлена под напряжение подстанция «Фрунзенская», а в декабре под нагрузку включена ЛЭП – 500 кВ «Токтогульская ГЭС - Фрунзенская» важнейшее звено энергомоста «Токтогульская ГЭС - Фрунзе».

1989 год

В постоянную эксплуатацию принята Курпсайская ГЭСзе.

1999 год

В Бишкекском ПЭС завершилось строительство подстанции 110/35/10 кВ «Парковая» с трансформаторной мощностью 16 МВА.

2009 год

Было произведено возведение плотины Камбаратинской ГЭС-2 методом взрыва.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧАКАН ГЭС»

Как шла стройка одной из станций каскада Аламединской ГЭС в трудные военные времена



16 марта 1940 года СНК СССР и ЦК ВКП приняли решение о строительстве Большого Чуйского Канала (БЧК) и Ортотокойского водохранилища. Среди строительных объектов по этому плану на 45 километре Западного БЧК предусматривалось строительство ГЭС, место строительства которой было выбрано у села Ворошиловское, где трасса Большого Чуйского канала, поворачивая к северу, пересекает железнодорожную линию, и резко понижаясь, образует тридцатиметровую энергетическую ступень; дальше трасса канала идёт на запад по северной окраине г. Фрунзе. Начавшаяся Великая Отечественная война прервала эти планы, но проводились работы лишь по достройке земляного русла Большого Чуйского канала и строительству временных сооружений.

С первых дней начала войны перед страной встала задача эвакуации населения и перебазирование производительных сил на Восток, в том числе и в Киргизскую ССР. Развитие восстановительных работ очень остро поставило вопрос о снабжении восстановленных предприятий электроэнергией. Так в апреле 1942 года потребность в электроэнергии одних только эвакуированных предприятий составляла 3236 кВт, а общая потребность в электроэнергии промышленности и транспорта достигала 7422 кВт. Между тем существовавшие в городе три электростанции (две дизельные и

одна ГЭС) вырабатывали в среднем 2860 кВт. Необходимы были срочные меры по строительству новых электрических станций. Учитывая создавшееся положение, Совнарком республики и ЦК ВКП Киргизии в марте 1942 г. просили ЦКВ КП и Совнарком СССР разрешить в 1942 году строительство в районе города Фрунзе Ворошиловской (позднее Лебединовской) гидроэлектростанции первой очереди мощностью 4200 кВт на западной ветке БЧК и передать Киргизии полный комплект эвакуированной из Карелии Кондопожской ГЭС, временно находящейся в Узбекистана на каскаде Чирчикских ГЭС.

В мае 1942 г. Совнарком СССР разрешил достройку Большого Чуйского канала (БЧК) в объёме, обеспечивающим орошение 10 тыс. га новых земель и постройку первого каскада Аламединских ГЭС, а 6 июня 1942 года Совнарком СССР принял Постановление «О строительстве Ворошиловской гидроэлектростанции в Киргизской ССР». Так, первую ГЭС в Каскаде Аламедин имени Клина Ворошилова (теперь она называется Лебединовской) начали возводить в мае 1942 года. В 1943 году ГЭС Ворошилова был сдан в эксплуатацию.

Некоторые особенности строительства рисуют исключительный героизм работавших там людей. Лебединовская ГЭС строилась в основном вручную: в связи с нехваткой электроэнергии даже наличные механизмы не использовались, так что почти 85-90% работ были выполнены без применения механизмов. При этом, как правильно, отметил один из руководителей стройки, «в основном ГЭС сооружена руками девушек и женщин». Лебединовская ГЭС – творение женщин в годы войны, бессмертный памятник их благородного, самоотверженного труда.

...из книги ОАО «Чакан ГЭС» Ю.П. Беякова и Т.Ж. Ибраева

некролог**Светлой памяти
Эшимбекова Аскара Эркиновича**

Авторитетный энергетик, специалист с большой буквы – Эшимбеков Аскар Эркинович скоропостижно скончался 20 марта на 57-м году жизни.

Энергосистема потеряла в его лице грамотного специалиста, опытного менеджера, трудолюбивого коллегу.

Аскар Эркинович Эшимбеков в 1985 году окончил КГТУ им. Раззакова по специальности «Электрические станции, сети и системы».

Свыше 34 лет своей жизни Аскар Эркинович посвятил энергетической системе Кыргызской Республики.

Трудовую деятельность начал в 1981 году электрослесарем на ТЭЦ г. Ош. Был депутатом Ошского городского кенеша, экспертом отдела ТЭК ЖК КР.

За свой труд и высокие достижения в области энергосистемы Кыргызской Республики в 2006 году по праву был награжден Почетной грамотой Президента Кыргызской Республики.

На пост генерального директора ОАО «Электрические станции» был назначен в мае 2018 года.

Коллеги высоко ценили его высокопрофессиональные и человеческие качества, он возглавлял многочисленный коллектив – 4500 человек – основной генерирующей компании Кыргызстана.

В памяти коллектива Аскар Эркинович был и навсегда останется высококлассным специалистом, внесшим огромный вклад в развитие энергетической системы КР, ответственным, инициативным, мудрым и уважаемым руководителем.

Каждый человек оставляет свой след на земле. Память об Аскаре Эркиновиче, как о выдающемся руководителе, профессионале, интеллигентном и отзывчивом человеке, навсегда сохранится в наших сердцах.

Компания ОАО Электрические станции, Совет ветеранов энергосистемы Кыргызской Республики и весь многотысячный коллектив энергетиков выражает глубокое соболезнование родным и близким Аскара Эркиновича Эшимбекова.

Редколлегия:

Ильяс Давыдов (Заслуженный энергетик СНГ),
Элзада Саргашкаева (ОАО «НЭС Кыргызстана»),
Гуля Мураталиева (ОАО «Северэлектро»),
Жыпариза Уметалиева (ОАО «Жалалабатэлектро»),
Гульмира Тониева (ОАО «Востозэлектро»),
Талгат Алиханов (ОАО «Ошэлектро»),
Канышай Дүйшенбекова (ОАО «Бишкектеплосеть»),
Тагжана Айдаралиева (ОАО «Электрические станции»),
Алия Орозакунова - ОАО «Чакан ГЭС».

