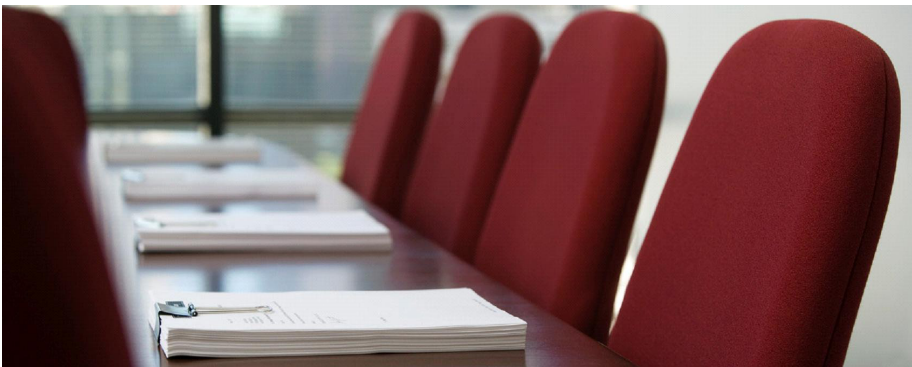




5 сентября 2016 года состоялось внеочередное общее собрание акционеров АО «ЦАЭК», по итогам которого произошли изменения в составе Советов Директоров АО «ЦАЭК», «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и «СЕВКАЗЭНЕРГО». Все изменения направлены на усиление практики корпоративного управления в Группе компаний.

ИЗМЕНЕНИЯ В СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ



Решением общего собрания акционеров на позицию члена Совета директоров – независимого директора АО «ЦАЭК» с 5 сентября 2016 года избран Андреев Геннадий Иванович на срок полномочий действующего состава Совета директоров, то есть до 30 октября 2017 года. Тем же решением г-н Андреев Г.И. избран членом Совета директоров дочерних компаний «ЦАЭК» - «СЕВКАЗЭНЕРГО» и «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

Необходимо отметить, что г-н Андреев Г.И. имеет значительный опыт в энергетике. Возглавляемый им на протяжении многих лет АО «Институт «КазНИПИЭнергопром» является лидирующим в Казахстане комплексным проектно-конструкторским институтом, который осуществляет весь спектр предпроектных и проектных работ в области тепло-

энергетики. В Совете директоров АО «ЦАЭК» г-н Андреев Г.И. займет место Патрицио Пальма, вышедшего из состава управляющего органа в сентябре текущего года.

Также решением общего собрания акционеров АО «ЦАЭК» в состав Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» введен Перфилов Олег Владимирович, вице-президент АО «ЦАЭК» по производству. Этим же решением на позицию члена Совета Директоров АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» назначен Ларичев Леонид Викторович, генеральный директор компании.

Как отмечалось на собрании, введение руководителя исполнительного органа в состав Совета Директоров усилит практику корпоративного управления и придаст импульс развитию дочерних компаний АО «ЦАЭК».

АО «ЦАЭК» в цифрах:

1 141 МВт
установленная
электрическая мощность

2 918 Гкал/ч
установленная
тепловая мощность

4 020,5 млн кВт·ч
объем выработки
электрической энергии

3 652,1 тыс. Гкал
объем выработки
тепловой энергии

3 254,3 млн кВт·ч
объем транспортировки и
распределения
электрической энергии

2 688,6 тыс. Гкал
объем транспортировки и
распределения
тепловой энергии

(за 7 месяцев 2016 года)

Сотрудники Павлодарской РЭК (ПРЭК) первыми среди казахстанских энергетиков стали использовать американскую технологию – композитный провод.

Реализация проекта поможет повысить пропускную способность линии, не прибегая к перепроектированию и установке новых высоковольтных линий, что значительно экономит время и средства. В связи с реконструкцией турбоагрегатов на Павлодарской ТЭЦ-3, а также по причине недостаточной

ТЕХНОЛОГИИ – В ДЕЛО

пропускной способности по току существующего провода ВЛ № 154 возникла необходимость увеличения пропускной способности линии. Решение выполнить замену существующего провода марки АС-185 на композитный провод марки ACCR 373-T13 сечением 189 мм² стало оптимальным. С начала момента реализации инвестпрограммы выполнена замена провода общей протяженностью 4 930 м. Всего же предстоит заменить более 21 000 метров провода. Как говорит генеральный директор АО «ПРЭК» Федор Бодрухин, композит-

ный провод способен передавать в два раза больше мощности по сравнению с обычным проводом такого же сечения при одновременном улучшении механических и прочностных характеристик. Композитный провод обладает меньшей массой, большей прочностью, более высокой температуростойкостью и устойчивостью к провисанию, по сравнению с существующими аналогами. Композитный провод более устойчив к коррозии, обладает повышенным сопротивлением усталости и безвреден для окружающей среды.

РЕМОНТНАЯ КАМПАНИЯ В «КАРАМЫШЕВКЕ»

В районных подразделениях АО «АРЭК» реализуются проекты, направленные на максимальное увеличение надежности энергоснабжения потребителей. На подстанции «Карамышевка» работы проводятся строго по утвержденным технологическим картам. Более 50% всех запланированных работ уже выполнено.



«Карамышевка» - самая крупная в Буландынском районе подстанция 110/35/10 кВ, имеющая сложную схему. Подстанция была введена в эксплуатацию в декабре 1978 года и питает несколько близлежащих поселков. В 2008 году на подстанции проведен капитальный ремонт, а в мае 2014-го года выполнена частичная модернизация оборудования. Тогда взамен физически и морально устаревших ОД-КЗ-110 кВ Т-1 и Т-2 были установлены элегазовые выключатели ВГТ-110, что повысило надежность работы подстанции в осенне-зимний период, когда бывают случаи обледенения энергооборудования.

В этом году на подстанции проведен ремонт всех РЛНДЗ-110 кВ с полной разборкой и сборкой всех трущихся и поворотных узлов, заменена опорная изоляция 110 кВ общим количеством 50 штук и два РЛНДЗ-110 кВ. Также выполнены капитальный ремонт и покраска МВ-110 кВ «Николаевка» и ШСВ-110 кВ, текущий ремонт и покраска силовых трансформаторов Т-1 и Т-2. На Т-1 был заменен дефектный высоковольтный ввод 110 кВ «С».

Все работы будут завершены к началу осенне-зимнего периода.

В инвестиционной программе 2016 года большое значение придается реконструкции и капитальным ремонтам объектов Атбасарских РЭС. В этом году реконструируется 5 подстанций и 8,505 километров сетей 0,4 кВ. Окончание работ планируется до конца сентября.

ОБНОВЛЕНИЕ НА АТБАСАРСКИХ РЭС

Территория обслуживания Атбасарских РЭС является самой обширной среди районных электрических сетей АО «АРЭК» и составляет 7,4 тыс. км². Суммарная мощность подстанций Атбасарских РЭС - 351,613 МВА, а общая протяженность линий электропередачи 0,4-110 кВ составляет 2 289,089 км. Атбасарский район - крупный производитель зерна, что делает его стратегически важным для сельскохозяйственной отрасли страны.

Инвестиционная программа Атбасарских РЭС включает в себя реконструкцию 4 высоковольтных подстанций: ПС 220/110/35/10 кВ «Целинная», ПС 110/35/10 кВ «Максима Горького», ПС 110/35/10 кВ «Мариновская», ПС 110/10 кВ «Красный Маяк» и 1 комплектно-трансформаторной подстанции. Также реконструкции подлежат 8,505 километров линий 0,4 кВ с заменой голого провода на провод СИП.



АСКУЭ: РАЦИОНАЛЬНО И ВЫГОДНО

Дочерние предприятия АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» - АО «АРЭК», АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в рамках инвестиционных программ продолжают внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) в Павлодарской, Северо-Казахстанской и Акмолинской областях. Предприятиями Корпорации уже осуществлена замена 87 242 индукционных счетчиков на электронные на сумму 3 157,6 млн тг.

По словам энергетиков, главной проблемой внедрения АСКУЭ является нежелание отдельных потребителей устанавливать высокоточные электронные приборы учета, поскольку у них складывается впечатление, что счетчики работают неправильно. Однако после инструментальных проверок системы не обнаружены случаи работы АСКУЭ не в классе. Все приборы учета работают согласно существующим нагрузкам. В 2016 году дочерними компаниями АО «ЦАЭК» проводятся мероприятия по установке пунктов учета и выноса шкафов учета на фасады домов частного сектора, в городах и в сельскую местность.



Предприятиями осуществляется замена индукционных счетчиков на электронные с повышенной точностью контроля расходов электроэнергии. На сегодняшний день АО «АРЭК» внедрило систему АСКУЭ в 21 населенном пункте Акмолинской области, охватив около четырнадцати тысяч абонентов. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» заменило 49



АСКУЭ – это система, предназначенная для более удобного и рационального пользования электроэнергией. АСКУЭ осуществляет контроль выработки, передачи, распределения и потребления электроэнергии по всем точкам учета. Преимущества системы в уменьшении затрат на оплату электроэнергии и выявление всех очагов потерь.

964 индукционных счетчиков на электронные у потребителей Павлодарской области. АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» охватило системой розничного рынка 23 278 точек учёта в Северо-Казахстанской области.

До конца текущего года предполагается установка 2500 приборов учета в населенных пунктах Целиноградского района Акмолинской области, 48 счетчиков в Павлодарской области и 2 696 приборов в г. Петропавловске и поселках Соколовка, Якорь, Большая Малышка Северо-Казахстанской области.

ОЦЕНКИ FITCH RATINGS

Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings в 2016 году обновило рейтинги в отношении АО «ЦАЭК», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и впервые присвоило рейтинг АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

Всем компаниям присвоен долгосрочный рейтинг дефолта в национальной и иностранной валютах на уровне «В+», прогноз «Стабильный».

Рейтинги отражают хороший консоли-

дированный бизнес-профиль ЦАЭК, сильные финансовые результаты за 1-ую половину 2016 года, вертикальную интеграцию и стабильные позиции на региональном рынке. Также рейтинги принимают во внимание текущий достаточно благоприятный регулятивный режим в сегменте распределения энергии, но при этом сдерживаются неблагоприятной регулятивной средой в сегменте генерации, где уровни тарифов



2015 года сохраняются в 2016-2018 гг. Капитальные вложения ЦАЭК остаются значительными, и Fitch ожидает, что они частично будут профинансированы за счёт заимствований, что приведёт к сохранению отрицательного свободного денежного потока в 2016-2018 годах.

ПОДГОТОВКА К ОТОПИТЕЛЬНОМУ СЕЗОНУ

Во всех регионах Казахстана полным ходом идет подготовка к отопительному сезону. В Павлодаре, Экибастузе и Петропавловске проводится плановая реконструкция магистральных и квартальных тепловых сетей.



В августе текущего года состоялись пресс-туры, в ходе которых представители общественности ознакомились с подготовкой к отопительному сезону. В Петропавловске участникам пресс-тура продемонстрировали

работы на участке тепломагистрали ТМ №15, который реконструируется за счёт тарифных средств. Всего здесь будет заменено 700 метров трубы диаметром 500 мм. Кроме того, в городе проводится реконструкция на-

сосной станции НС №20 с заменой трубопровода с увеличением диаметра 200-400 мм и установкой сетевых насосов для улучшения гидравлического и температурного режимов, а также параметров горячего водоснабжения жилых домов.

В 2016 году планом предприятия предусмотрено обновить 12,7 км тепловых сетей. Кроме реконструкции трубопроводов ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» в рамках текущей ремонтной кампании продолжат работу по восстановлению тепловой изоляции. В текущем году запланирован монтаж новой тепловой изоляции на 4,8 км трубопровода, из которых уже смонтировано 4,1 км. Также в 2016 году запланирован текущий ремонт зданий трех тепловых пунктов.

В Павлодаре проводится реконструкция магистральных тепловых сетей. Специалисты компании заменяют тепловую изоляцию магистральных трубопроводов общей протяженностью 4 210 метров с минераловатной на пенополиуретановую. В Экибастузе в рамках бюджетного субсидирования ведется строительство двух магистралей общей протяженностью 1 599 метров.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»



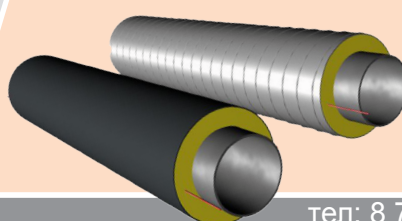
Замена **4 210 м** тепловой изоляции на пенополиуретановую оболочку в г. Павлодаре



Строительство двух магистралей общей протяженностью **1 599 м** в г. Экибастузе

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ:

Тарифные средства
Займ ЕБРР
Государственное софинансирование по программе «Нұрлы Жол»



АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»



Замена **12,7 км** тепловых сетей в г. Петропавловске



Реконструкция насосной станции **№20** с заменой трубопровода с увеличением диаметра 200-400 мм и установкой сетевых насосов