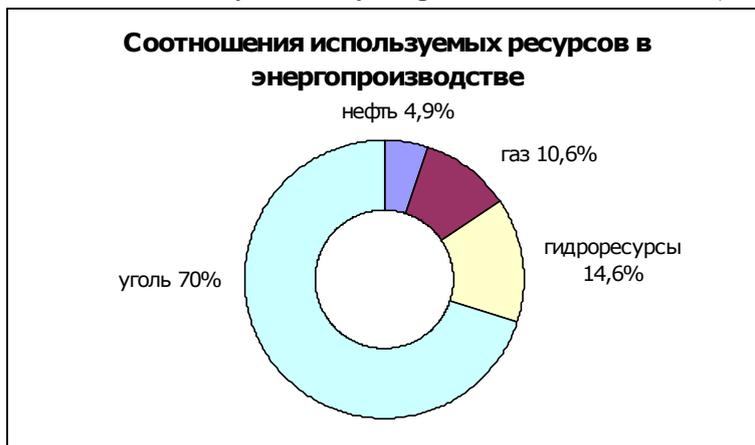


Обзора рынка проектных (инжиниринговых) услуг электроэнергетических систем в Казахстане

Энергетика Казахстана

Казахстан обладает крупными запасами энергетических ресурсов (нефть, газ, уголь, уран) и является энергетической державой. В настоящий момент Казахстан является нетто-экспортёром электроэнергии (Север Казахстана экспортирует электроэнергию в Россию, а юг покупает её у Киргизии и Узбекистана).



Производство электроэнергии

Суммарная установочная мощность всех электростанций Казахстана составляет 18 331 МВт электроэнергии. К сожалению, выработка большинства электростанций не достигает установленной мощности.

ТЭС (тепловая электростанция) — 87,7 %

КЭС (конденсационная электростанция) — 48,9 %

ТЭЦ (теплоэлектроцентраль) — 36,6 %

ГТЭС (газотурбинная электростанция) — 2,3 %

ГЭС (гидроэлектростанция) — 12,3 %

Около 70 % электроэнергии в Казахстане вырабатывается из угля, 14,6 % — из гидроресурсов, 10,6 % — из газа и 4,9 % — из нефти.

Тепловая энергетика

Основу электроэнергии в Казахстане вырабатывают 37 тепловых электростанций, работающих на углях Экибастузского, Майкубинского, Тургайского и Карагандинского бассейнов. Крупнейшая из построенных в Казахстане Экибастузские ГРЭС-1 и ГРЭС-2. Наибольшую выработку электроэнергии осуществляет Аксусская (Ермаковская) ГРЭС, эта станция выработает до 14% всей электроэнергии, произведённой в Казахстане. В данное время планируется строительство Балхашской ТЭС.

Атомная энергия

Единственная атомная электростанция в Казахстане находится в городе Актау с реактором на быстрых нейтронах с мощностью в 350 МВт. АЭС работала в 1973—1999 годах. В настоящий момент атомная энергия в Казахстане не используется, несмотря на то, что запасы урана в стране оценены в 469 тысяч тонн. Основные залежи находятся на западе в Мангыстау, на востоке Казахстана и между реками Чу и Сырдарья.

Гидроэлектроэнергия

В Казахстане имеются значительные гидроресурсы, теоретически мощность всех гидроресурсов страны составляют 170 млрд кВт·ч в год. Основные реки: Иртыш, Или и Сырдарья. Экономически эффективные гидроресурсы сосредоточены в основном на востоке (горный Алтай) и на юге страны. Крупнейшие ГЭС: Бухтарминская, Шульбинская, Усть-Каменогорская (на реке Иртыш) и Капчагайская (на реке Или) обеспечивающие 10 % потребностей страны. В Казахстане планируется увеличение использования гидроресурсов в среднесрочном периоде. В стадии завершения строительства находится Мойнакская ГЭС (300 МВт).

Нетрадиционные возобновляемые источники

Удельный вес возобновляемых энергоресурсов не более 0,2 % суммарной выработки электроэнергии.

Ветровая энергетика

Ветровая энергетика в Казахстане не развита, есть хорошие возможности, особенно в районе Джунгарских ворот и Чиликского коридора, где средняя скорость ветра составляет от 5 до 9 м/с.

Солнечная энергетика

Использование солнечной энергии в Казахстане также незначительно, притом, что годовая длительность солнечного света составляет 2200—3000 часов в год, а оцениваемая мощность 1300—1800 кВт на 1 м² в год.

Потребление электроэнергии

Потребители электроэнергии:

промышленность — 68,7 %

домашние хозяйства — 9,3 %

сектор услуг — 8 %

транспорт — 5,6 %

сельское хозяйство — 1,2

Управление электрическими сетями и генерирующими мощностями Казахстана

Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC" www.kegoc.kz создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 сентября 1996 года № 1188 "О некоторых мерах по структурной перестройке управления энергетической системой Республики Казахстан". Дата первичной государственной регистрации АО "KEGOC" 11 июля 1997г. Адрес: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, район Сары-арка, пр. Богенбай батыра, 7.

Учредителем АО "KEGOC" является Правительство Республики Казахстан. В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 28 января 2006 года № 50» от 23 февраля 2006 года № 117 государственный пакет акций АО "KEGOC" передается в оплату размещаемых акций АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». С 13 октября 2008 года путем слияния акционерных обществ «Фонд устойчивого развития «Қазына» и «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» создано в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года № 669 Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»

В соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Казахстан от 18.02.2004г. № 190 «О мерах по дальнейшему развитию рыночных отношений в электроэнергетике Республики Казахстан», приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 27.08.2004г. №198 АО «KEGOC» назначено Системным оператором единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, основной задачей которого является обеспечение устойчивого функционирования ЕЭС Казахстана и осуществление надежного управления Национальной электрической сетью, соответствующего современным техническим, экономическим, экологическим требованиям в рамках государственной политики.

Общая протяженность линий электропередачи напряжением 35-1150 кВ составляет 23321,967 км (по цепям), в том числе:

- ВЛ 1150 кВ – 1421,225 км;
- ВЛ 500 кВ – 5323,262 км;
- ВЛ 220 кВ – 15975,912 км;
- ВЛ 110 кВ – 558,668 км;
- ВЛ 35 кВ – 42,9 км.

На балансе филиалов МЭС находится 74 электрических подстанций напряжением 35 – 1150 кВ с установленной мощностью трансформаторов 32209,05 МВА, в том числе:

- 1150 кВ - 3 шт. мощностью 9384,1 МВА;
- 500 кВ - 15 шт. мощностью 11828 МВА;
- 220 кВ - 53 шт. мощностью 10971,25 МВА;
- 110 кВ - 1 шт. мощностью 2,5 МВА;
- 35кВ - 2 шт. мощностью 23,2 МВА.

Линии передач и распределительные сети Казахстана разделены на 3 части: две на севере и одна на юге, каждая из которых соединена с какой-либо внешней энергетической системой (Российской энергетической системой на севере и Единой энергетической системой Центральной Азии на юге). Соединяются эти системы между собой только одной линией. В настоящее время заканчивается строительство второй линии, соединяющей Северную и Южную энергосистемы.

- **Филиал «Алматинские межсистемные электрические сети» АО KEGOC** образован в сентябре 1997 года.

Директор филиала Куанышбаев Аскербек Досаевич.

Основной целью деятельности филиала является:

Осуществление передачи мощности и электроэнергии по электрическим сетям с шин подстанций и электрических станций в установленных объемах и режимах, задаваемых НДЦ СО;

Формирование оптимальной схемы электрических сетей с точки зрения надежности и экономичности.

«Алматинские МЭС» (Алматы) в Алматинской области. Сети филиала являются составной частью ЕЭС Казахстана и связаны межсистемными ЛЭП с электрическими сетями филиалов «Центральные МЭС» и «Шымкентские МЭС», межгосударственными ЛЭП с электросетевыми предприятиями Кыргызстана.

Энергоисточники: электростанции местного значения (Алматинская ТЭЦ-1, Алматинская ТЭЦ-3 (ГРЭС), Текелийская ТЭЦ, каскада Алматинских ГЭС, Антоновская ГЭС, Каратальская ГЭС, Успенская ГЭС).

В имущественный комплекс филиала входят высоковольтные линии электропередачи 35-500 кВ общей протяженностью 2412,82 км (по цепям); в состав филиала входят 9 подстанций напряжением 35-500 кВ, суммарной мощностью 2559,35 МВА.

Численность персонала 437 чел.

Контакты. 3272 719359, г. Алматы ул Шевченко 162 Ж.

- **Филиал «Акмолинские межсистемные электрические сети»** АО KEGOC образован в сентябре 1997 года.

Директор филиала Акмурзин Абат Аманович.

Основной целью деятельности филиала является:

Осуществление передачи мощности и электроэнергии по электрическим сетям с шин подстанций и электрических станций в установленных объемах и режимах, задаваемых НДЦ СО;

Формирование оптимальной схемы электрических сетей с точки зрения надежности и экономичности.

«Акмолинские МЭС» (Астана) расположены в Акмолинской и Северо-Казахстанской областях. Сети филиала являются составной частью ЕЭС Казахстана и связаны межсистемными ЛЭП с сетями филиалов «Сарбайские МЭС», «Северные МЭС» и «Центральные МЭС», межгосударственными ЛЭП со смежными энергосистемами Российской Федерации.

По электрическим сетям филиала осуществляется транзит электроэнергии в филиалы «Сарбайские МЭС» и «Центральные МЭС».

В имущественный комплекс филиала входят высоковольтные линии электропередачи 220-1150 кВ общей протяженностью 4225,519 км (по цепям); в состав филиала входят 10 подстанций напряжением 220-1150 кВ, суммарной мощностью 7648,6 МВА.

Энергоисточники: электростанции национального значения Павлодарской области, электростанции регионального значения (Акмолинская ТЭЦ-2, Петропавловская ТЭЦ-2) и электростанции местного значения (Акмолинская ТЭЦ-1, ТЭЦ Акмолинского горно-химического комбината (ТОО «Джет-7»), Сергеевская ГЭС).

В имущественный комплекс филиала входят высоковольтные линии электропередачи 220-1150 кВ общей протяженностью 4232, 914 км (по цепям); в состав филиала входят 10 подстанций напряжением 220-1150 кВ, суммарной мощностью 7882,6 МВА.

Численность персонала 635 человек.

Контакты.(3172) 316697 ФАКС-31-68-07

г. Астана, Северное шоссе, территория ЦГПП-500кВ.

- **Филиал «Актюбинские межсистемные электрические сети»** АО KEGOC образован в октябре 1997 года.

Директор филиала Дайнеко Александр Николаевич

Основной целью деятельности филиала является:

Осуществление передачи мощности и электроэнергии по электрическим сетям с шин подстанций и электрических станций в установленных объемах и режимах, задаваемых НДЦ СО;

Формирование оптимальной схемы электрических сетей с точки зрения надежности и экономичности.

«Актюбинские МЭС» (Актобе) расположены в Актюбинской и Западно-Казахстанской областях и не связаны с ЕЭС Казахстана. Уральский энергоузел связан с электрическими сетями филиала «Западные МЭС». Связь между Актюбинским и Уральским энергоузлом отсутствует.

Энергоисточники:

электростанции Российской Федерации (основная часть) и частично электростанции местного значения (Уральская ТЭЦ, Актюбинская ТЭЦ, Актурбо, Жанажолская ГТЭС и ТЭЦ Алгинского химического завода).

В имущественный комплекс филиала входят высоковольтные линии электропередачи 220-500 кВ общей протяженностью 1200,02 км (по цепям); в состав филиала входят 6 подстанций напряжением 220-500 кВ, суммарной мощностью 875 МВА.

Численность персонала 273 чел.

Контакты (7132) 773950, факс (7132) 773974 г.Актобе, пр. 312-й Стрелковой дивизии, 44

- **Филиал «Восточные межсистемные электрические сети»** АО КЕГОС образован в декабре 1997 года.

Директор филиала Уражанов Кайрат Манапович.

Основной целью деятельности филиала является:

Осуществление передачи мощности и электроэнергии по электрическим сетям с шин подстанций и электрических станций в установленных объемах и режимах, задаваемых НДЦ СО;

Формирование оптимальной схемы электрических сетей с точки зрения надежности и экономичности.

«Восточные МЭС» (Усть-Каменогорск) расположены в Восточно-Казахстанской области. Сети филиала являются составной частью ЕЭС Казахстана и связаны межсистемными ЛЭП с электрическими сетями филиала «Северные МЭС», межгосударственной ЛЭП с электросетевым предприятием Российской Федерации.

Энергоисточники: гидроэлектростанции национального значения (Бухтарминская ГЭС, Усть-Каменогорская ГЭС, Шульбинская ГЭС), электростанции регионального значения (Усть-Каменогорская ТЭЦ) и электростанций местного значения (Лениногорская ТЭЦ, Согринская ТЭЦ, Семипалатинская ТЭЦ, Тишинская ГЭС, Хариузовская ГЭС, Зайсанская ГЭС).

В имущественный комплекс филиала входят высоковольтные линии электропередачи 110-500 кВ общей протяженностью 1039,2 км (по цепям); в состав филиала входят 5 подстанций напряжением 220-500 кВ, суммарной мощностью 3026,5 МВА

С 1999 года - Усть-Каменогорская ТЭЦ, AES Согринская ТЭЦ, ВК РЭК, УК тепловые сети, ТОО Шыгысэнерготрейд, Усть-Каменогорская ГЭС, Шульбинская ГЭС, ТОО Нурэнергосервис переданы под управление **американской компании AES Silk Road, Inc**

Контакты т 4952350, 429741, Усть-Каменогорск ул Бажова, 67

- **Филиал «Западные межсистемные электрические сети»** АО КЕГОС образован в июле 1998 года.

Директор филиала Калменов Марат Эргалиевич

Основной целью деятельности филиала является:

Осуществление передачи мощности и электроэнергии по электрическим сетям с шин подстанций и электрических станций в установленных объемах и режимах, задаваемых НДЦ СО;

Формирование оптимальной схемы электрических сетей с точки зрения надежности и экономичности.

«Западные МЭС» (Атырау) расположены в Атырауской и Мангистауской областях и не связаны с ЕЭС Казахстана. Энергоисточники: Мангышлакский атомно-энергетический комбинат (МАЭК), включающий Актауские ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭС-3 (ГРЭС), электростанция регионального значения – Атырауская ТЭЦ, электростанции местного значения (Тенгизская ГТЭС и ТЭЦ ОАО «Атырауского нефтеперерабатывающего завода» (ОАО «АНПЗ»).

В имущественный комплекс филиала входят высоковольтные линии электропередачи 220 кВ общей протяженностью 1679,5 км (по цепям), а также 5 подстанций напряжением 220 кВ, суммарной мощностью 950 МВА в том числе:

ЛЭП – 220 кВ – 1679,5 км

а также 5 подстанций напряжением 220 кВ, суммарной мощностью 950 МВА

Численность персонала 234 человек.

Контакты т. (7122) 354710 г. Атырау, ул Махамбета 110А.

- **Филиал «Сарбайские межсистемные электрические сети»** АО КЕГОС образован в августе 1997 года.

Директор филиала Каракесеков Кайрат Избасарович.

Основной целью деятельности филиала является:

Осуществление передачи мощности и электроэнергии по электрическим сетям с шин подстанций и электрических станций в установленных объемах и режимах, задаваемых НДЦ СО;

Формирование оптимальной схемы электрических сетей с точки зрения надежности и экономичности.

- **«Сарбайские МЭС» (Рудный)** расположены в Костанайской области. Сети филиала являются составной частью ЕЭС Казахстана и связаны межсистемными ЛЭП с сетями филиала «Акмолинские МЭС», межгосударственными ЛЭП со смежными энергосистемами Российской Федерации.

Энергоисточники: электростанции национального значения Павлодарской области и частично электростанции местного значения (Рудненская, Костанайская и Аркалыкская ТЭЦ).

В имущественный комплекс филиала входят высоковольтные линии электропередачи 110-1150 кВ общей протяженностью 2416,481 км (по цепям), а также 8 подстанций напряжением 220 - 1150 кВ, суммарной мощностью 5568,9 МВА.

Численность персонала 470 человек.

Контакты т.59270, г Рудный ул Топоркова 31.

- **Филиал «Северные межсистемные электрические сети» АО «KEGOC»** образован в сентябре 1997 года.

Директор филиала Бекенов Муктар Онгарбаевич.

Основной целью деятельности филиала является:

Осуществление передачи мощности и электроэнергии по электрическим сетям с шин подстанций и электрических станций в установленных объемах и режимах, задаваемых НДЦ СО;

Формирование оптимальной схемы электрических сетей с точки зрения надежности и экономичности.

«Северные МЭС» (Экибастуз) расположены в Павлодарской области. Сети филиала являются составной частью ЕЭС Казахстана и связаны межсистемными ЛЭП с электрическими сетями филиалов «Восточные МЭС», «Акмолинские МЭС» и «Центральные МЭС»; межгосударственными ЛЭП со смежными энергосистемами Российской Федерации.

По электрическим сетям филиала осуществляется выдача мощности в ЕЭС Казахстана.

Энергоисточники:

1) электростанции национального значения:

«Евразийская Энергетическая Корпорация», Аксуская ГРЭС (владелец ENRC);

ТОО «AES-Экибастуз» (Экибастузская ГРЭС-1);

АО «Экибастузская станция ГРЭС-2»;

2) электростанции регионального значения:

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», Павлодарская ТЭЦ-3;

3) электростанции местного значения:

АО «Алюминий Казахстана», Павлодарская ТЭЦ-1;

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», Павлодарская ТЭЦ-2;

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», Экибастузская ТЭЦ.

В имущественный комплекс филиала входят высоковольтные линии электропередачи 110-1150 кВ общей протяженностью 3216,389 км (по цепям), а также 8 подстанций напряжением 110-1150 кВ, суммарной мощностью 3518,1 МВА.

Численность персонала 396 человек.

Контакты:

Павлодарская область, г. Экибастуз, ул. Мухтара Ауэзова, 126, тел. факс: 8 (7183) 340228

- **Филиал «Центральные межсистемные электрические сети» АО KEGOC** образован в 1997 году.

Директор филиала Алшыннбеков Жанабай Жумадилович.

Основной целью деятельности филиала является:

Осуществление передачи мощности и электроэнергии по электрическим сетям с шин подстанций и электрических станций в установленных объемах и режимах, задаваемых НДЦ СО;

Формирование оптимальной схемы электрических сетей с точки зрения надежности и экономичности.

«Центральные МЭС» (Караганда) расположены в Карагандинской области. Сети филиала являются составной частью ЕЭС Казахстана и связаны межсистемными ЛЭП с электрическими сетями филиалов «Акмолинские МЭС», «Северные МЭС», «Восточные МЭС», «Алматинские МЭС» и «Шымкентские МЭС».

Энергисточники: электростанции национального значения Павлодарской и Восточно-Казахстанской областей электростанции национального значения (Карагандинская ГРЭС-2), электростанции регионального значения (Карагандинская ГРЭС-1 и ТЭЦ-3, Жезказганская и Балхашская ТЭЦ), электростанции местного значения (Карагандинская ТЭЦ-1, Карагандинская ТЭЦ-2, ТЭЦ АООТ «Испат-Кармет», Тентекская ТЭЦ).

В имущественный комплекс филиала входят высоковольтные линии электропередачи 220-500 кВ общей протяженностью 2918,58 км (по цепям); а также 10 подстанций напряжением 220-500 кВ, суммарной мощностью 3851 МВА.

Численность персонала 490 человек.

Контакты 421365, г. Караганда ул. Камская 4.

- **Филиал «Шымкентские межсистемные электрические сети» АО KEGOC** образован в сентябре 1997 года.

Директор филиала Гольдштейн Сергей Генрихович.

Основной целью деятельности филиала является::

Осуществление передачи мощности и электроэнергии по электрическим сетям с шин подстанций и электрических станций в установленных объемах и режимах, задаваемых НДЦ СО;

Формирование оптимальной схемы электрических сетей с точки зрения надежности и экономичности.

«Шымкентские МЭС» (Шымкент) расположены в Жамбылской, Южно-Казахстанской и Кызылординской областях. Сети филиала являются составной частью ЕЭС Казахстана и связаны межсистемными ЛЭП с электрическими сетями филиалов «Центральные МЭС» и «Алматинские МЭС»; межгосударственными ЛЭП с электросетевыми предприятиями Кыргызстана и Узбекистана.

По электрическим сетям филиала осуществляется параллельная работа ЕЭС Казахстана с ОЭС Средней Азии.

Энергисточники:

АО «Жамбылская ГРЭС» им.Т.И.Батурова;

АО «Шардаринская ГЭС»;

АО «3-Энергоорталык»;

АО ПК «Южполиметалл»;

ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр»;

АО «Таразэнергоцентр».

ТЭЦ «Объекта К» ГУП ПЭО «Байконурэнерго»

В имущественный комплекс филиала входят высоковольтные линии электропередачи 220-500 кВ общей протяженностью 4213,46 км (по цепям), а также 13 подстанций напряжением 220-500 кВ, суммарной мощностью 3252,6 МВА.

Численность персонала 446 чел.

Контакты: Индекс 160012, тел. 8 (3252) 973359, факс 545452. Шымкент, ул. Б. Момышулы, 27.

Транспортировка энергии осуществляется по магистральным сетям государственной компанией АО KEGOC, а распределение энергии – региональными электросетевыми

компаниями (РЭК). Из 22 РЭКов в частной собственности находятся имущественные комплексы 16 РЭКов, в доверительном управлении – 2, в государственной собственности – 4, в коммунальной собственности находятся АО "Городские электрические сети" в Астане и ГКП "Костанайюжэлектросервис".

1. г. Астана
АО "Астанаэнрегосервис"
2. Акмолинская область
ЗАО "Акмолинская распределительная электросетевая компания"
ТОО "КокшетауЭнерго"
3. Актюбинская область
ОАО "Актобеэнерго"
4. г. Алматы
АО «Алатау Жарык Компаниясы»
5. Алматинская область
АО «Алатау Жарык Компаниясы»
ОАО "ТАТЭК"
6. Атырауская область
ОАО "Атырау Жарык"
7. Восточно-Казахстанская область
ЗАО "ВК РЭК"
Семипалатинский филиал ЗАО "ВК РЭК"
8. Жамбылская область
ЗАО "Жамбылские электрические сети"
9. Западно-Казахстанская область
Западно-Казахстанская РЭК
10. Карагандинская область
ТОО "Караганды Жылу"
ТОО "Караганда Дистрибьюшин"
ТОО "Караганда Жарык"
ОАО "Жезказганская РЭК"
ОАО "Карагандинская распределительная электросетевая компания"
11. Кызылординская область
ОАО "Кызылординская РЭК"
12. Костанайская область
ГКП "Костанайская электросетевая компания"
ОАО "Костанайсбытэнерго"
13. Мангистауская область
ОАО "Мангистауская РЭК"
ТОО "МАЭК-Казатомпром" (отпускной тариф станции)
ТОО "МАЭК-Казатомпром" (через сети ГКП "АУЭС")
14. Павлодарская область
ОАО "Павлодарэнергосервис"
15. Северо-Казахстанская
ТОО "Аксесс Энерго СК РЭК"
ТОО "Аксесс Энерго ПТЭЦ-2"
16. Южно-Казахстанская область
ОАО "Туркестан энерго"

АО «Самрук-Энерго» создано в мае 2007 года с целью выработки и реализации долгосрочной государственной политики по модернизации существующих и вводу новых генерирующих мощностей. www.samruk-energy.kz

Дочерние компании:

АО «Усть-Каменогорская ГЭС»
АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»
АО «Мангистауская РЭК»
АО «Шульбинская ГЭС»
АО «Бухтарминская ГЭС»
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
АО «Мойнакская ГЭС»
АО «Балхашская ТЭС»
ТОО «Алматы Энерго Сбыт»
АО «Алатау Жарык Компаниясы»
ТОО «Богатырь Комир»

Проекты:

Балхашская ТЭС
Мойнакская ГЭС
Булакская ГЭС
Камбаратинские ГЭС-1, ГЭС-2
Экибастузская ГРЭС-2
Мангистауская РЭК
Шардаринская ГЭС

Обзор состояния электросетей Казахстана

- Наступивший кризис снизил остроту энергодефицита. Несмотря на снижение темпов экономического роста, и, как следствие, сокращения энергопотребления в республике, проблема энергодефицита все еще остается актуальной для Казахстана. Кризис отсрочил “час X” на три года. Поэтому стране необходимо воспользоваться предоставленной передышкой и подготовиться к предстоящему росту потребления электроэнергии, вводя новые и модернизируя старые объекты электроэнергетики.

В региональных электроэнергетических компаниях изношенность основных фондов достигает 80%. В южной столице средний возраст подстанций (ПС) около 40-50 лет. За последние 10-15 лет не производилось капитального ремонта, так как никто средства на эти цели не выделял. На развитие объектов АПК, нынешнего АО “Алатау жарык компаниясы” (АЖК), финансовые средства не затрачивались. Проблема не в менеджерах, а в изношенности самой электроэнергетической инфраструктуры. Для этого необходимо каждый год вкладывать десятки миллиардов тенге в развитие энергокомплекса города.

В текущем году КЕГОС завершает первый этап программы по модернизации НЭС. Из 74 существующих в Казахстане подстанций мы полностью обновили оборудование на 43.

Так же в текущем году, КЕГОС необходимы кредитные ресурсы для реализации двух крупных проектов. Первый из них - это строительство подстанции “Алма” и линий электропередач 500 кВ к ней.

Второй проект – это “Схема выдачи мощности Мойнакской ГЭС” (строительство двух линий электропередач по 220 кВ и подстанции).

До конца осени мы планируем подключить третий участок второй линии электропередачи 500 кВт транзита “Север-Юг Казахстана Агадырь-Экибастуз

Канат Бозумбаев

Крупной проблемой электросетевого хозяйства Казахстана является и высокий уровень износа основных средств. Как следствие – повышение аварийности при передаче электроэнергии и невозможность подключения новых потребителей из-за возникающих перегрузок. Плачевно состояние распределительных сетей – их износ превышает 70%. В первую очередь речь идет о распределяющих сетях 220 кВ и ниже – их общая протяженность составляет сегодня более 370 тыс. км, построены они были в основном 30–35 лет назад. Ветер и снегопады приводят к обрывам проводов, а порой и к несчастным

случаям. Так, в конце января огромный жилой массив в районе Кульджинского тракта Алматы из-за повреждения кабеля трое суток оставался без электроэнергии.

Еще одной нерешенной проблемой являются бесхозные электросети и подстанции в различных населенных пунктах республики, находящиеся, как правило, в аварийном состоянии и на ремонт которых требуются немалые средства. Их появление обусловлено тем, что многие предприятия, на территории которых были построены трансформаторные подстанции и проложены сети, давно прекратили свое существование, и за этими сегментами сети годами никто не следит. К примеру, только в Семипалатинске более 20 км бесхозных электросетей, которыми "осчастливлены" около 300 инженерно-технических объектов. Самое удручающее состояние у сетевого хозяйства в сельской местности: где-то линии не работают, где-то и вовсе давно утрачены.

По расчетам специалистов ТОО "Институт "Казсельэнергопроект", в сельской местности необходимо построить более 112 тыс. км высоковольтных линий напряжением 110 кВ и ниже, 614 распределительных подстанций напряжением 110 и 35 кВ суммарной мощностью 4,13 млн кВт и 23,7 тыс. потребительских ПС 10/0,4 кВ суммарной мощностью более 4,3 млн кВт. Главное – государство практически утратило здесь контроль над развитием электрификации. В настоящее время лишены электричества около 300 сельских населенных пунктов.

Эксплуатация изношенных электросетей ведет и к росту потерь. Но если норма потерь в розничных сетях развитых стран не превышает 6% от передаваемого объема, то в Казахстане и 20% не предел. Это обусловлено не только ветхим техническим состоянием сетей, но и несанкционированными отборами электроэнергии, которые возможны в сетях низкого напряжения. Причем чем дороже будет электроэнергия, тем больше ее будут воровать, но о способах решения этой проблемы на государственном уровне почти не вспоминают.

В соответствии с утвержденной программой "Развития сельских территорий..." еще на 2005 год планировалось строительство ЛЭП-110 кВ "Кордай – Кайнар" протяженностью 60 км. Однако средства в сумме 420 млн. тенге из-за отсутствия инвесторов не выделены до сих пор. Актуальным остается и вопрос финансирования изыскательских работ по разработке "Схемы развития региональных распределительных электрических сетей Жамбылской области до 2010 года с перспективой до 2015 года".

"Эксперт Казахстан"

Планы развития энергосистемы Казахстана

KEGOC

В текущем году KEGOC завершает первый этап программы по модернизации НЭС. Из 74 существующих в Казахстане подстанций полностью обновлено оборудование на 43. В рамках проекта уже установлено современное высоковольтное оборудование на 41 подстанции и введена в действие автоматизированная система диспетчерского контроля и управления SCADA/EMS в национальном и 9 региональных диспетчерских центрах.

Для реализации Проекта «Модернизация Национальной Электрической Сети II этап» компания в прошлом году подписала кредитный договор с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) на предоставление \$400 млн. Это соглашение является беспрецедентным, так как банк выделяет нам заем без залогового обеспечения.

Сейчас идет подготовка технической документации по этому проекту. Со следующего года приступим к модернизации и установке на оставшихся ПС современного европейского оборудования. Оно проработает как минимум 20-30 лет без капитального ремонта, что позволит нам снизить эксплуатационные издержки.

В настоящее время все компоненты Проекта, кроме модернизации средств релейной защиты и автоматизации подстанций, завершены.

Закупки товаров и услуг, финансируемых из средств кредита, предоставляемого ЕБРР, будут произведены в соответствии с Правилами закупок ЕБРР. Компоненты Проекта не финансируемые ЕБРР, т.е. приобретаемые на средства со-финансирования АО «KEGOC», будут закупаться по правилам закупок, регулируемых казахстанским законодательством. Планируется, что реализация Проекта будет разбита на следующие 3 контракта (пакета), каждый из которых будет заключаться «под-ключ»:

1. Модернизация подстанций филиалов Акмолинские, Сарбайские, Северные МЭС АО «KEGOC».
2. Модернизация подстанций филиалов Актюбинские, Западные, Шымкентские МЭС АО «KEGOC».
3. Модернизация подстанций филиалов Алматинские, Восточные, Центральные МЭС АО «KEGOC».

Всю дополнительную информацию вы можете найти на сайте компании.

Строительство второй линии электропередачи

500 кВт транзита “Север-Юг Казахстана” - это самый масштабный проект стоимостью свыше 43 млрд. тенге. Прошлой осенью сдали в эксплуатацию участок “ЮКГРЭС-Шу” протяженностью 248 километров (1-й этап), что позволило южным областям относительно безболезненно пройти зимний период. 27 мая успешно включен второй участок новой линии "Агадырь - ЮКГРЭС" протяженностью 390 км. второго транзита "Север - Юг" Казахстана, и до конца осени будет подключен третий участок "Экибастуз - Агадырь" протяженностью 462 километра.

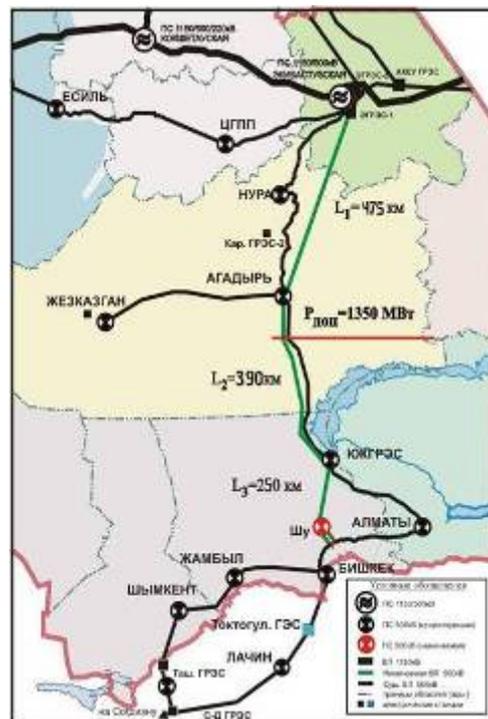
В текущем году KEGOC необходимы кредитные ресурсы для реализации двух крупных проектов. Первый из них - это строительство подстанции “Алма” и линий электропередач 500 кВ к ней. На эти цели требуется \$250 млн.

Второй проект – это “Схема выдачи мощности Мойнакской ГЭС” Строительство высоковольтных линий, включая высоковольтную линию (ВЛ) 220 кВ Мойнак-Сары-Озек, ВЛ 220 кВ Мойнак-Шелек, заходы ВЛ 220 кВ на ПС Сары-озек.

Расширение и модернизация подстанций, включая строительство открытого распределительного управления 220/110 кВ на Мойнакской ГЭС. Для реализации этих работ необходимо \$70 млн. Правительство намерено предоставить KEGOC государственные гарантии, и сейчас ведется работа над тем, чтобы акционеры увеличили капитализацию компании, что позволит прямое заимствование из западных и европейских банков.

АО «Самрук-Энерго»

Первоочередными проектами республики в электроэнергетике являются: строительство Балхашской ТЭС, строительство третьего энергоблока Экибастузской ГРЭС-2, окончание строительства Мойнакской ГЭС



Балхашская ТЭС

В строительстве Балхашской тепловой электростанции (ТЭС) примут участие южнокорейские электроэнергетическая корпорация КЕРСО (Korea Electric Power Corp) и корпорация Samsung. Обе корейские компании выиграли тендер на строительство. Доля государства в проекте «Строительство Балхашской ТЭС» определена решением правительства Казахстана от 8 мая 2008 года и составляет 25 процентов плюс одна акция. Корейские компании приобретают 75 процентов акций минус одна акция. Рамочный договор по строительству Балхашской ТЭС был подписан председателем правления АО «Самрук-Энерго» Е.Упушевым (со стороны Казахстана) и президентом электроэнергетической корпорации Ким Сан-Су и президентом Samsung Чи Сун Ха (со стороны Республики Корея).



Строительство Балхашской ТЭС, по словам управляющего директора АО «Самрук-Энерго» Александра Ли, оценивается примерно в 4,5 миллиарда долларов и будет проводиться в два этапа: первую очередь объекта – два блока по 660 Мегавольт – планируется завершить в 2014 году, а вторая очередь – еще два таких же блока – планируется открыть в 2016-2017 годах.

Мойнакская ГЭС — строящаяся гидроэлектростанция на реке Чарын в Райымбекском районе Алматинской области, Казахстан. ГЭС запроектирована по плотинно-деривационной схеме. Состав сооружений ГЭС:

- каменно-набросная плотина высотой 94 м;
- деривационный тоннель длиной около 9 км;
- водобросные сооружения;
- здание ГЭС



Проектная мощность ГЭС — 300 МВт, среднегодовая выработка — 1,27 млрд кВт·ч. В здании ГЭС должны быть установлены 2 ковшовых гидроагрегата мощностью по 150 МВт, работающих при напоре около 500 метров. Плотина ГЭС образует Бестюбинское водохранилище на реке Чарын, площадь затопления составит около 10 кв.км, длина водохранилища — ок. 16 км, ширина — до 0,5 км, полная ёмкость водохранилища — 238 млн.м³, полезная — 198 млн.м³. Впоследствии ниже ГЭС планируется строительство ещё одного водохранилища с ГЭС, которое будет являться контррегулятором Мойнакской ГЭС.

Организатор строительства станции — АО «Мойнакская ГЭС», принадлежащее в равных долях казахской государственной компании «Самрук» и частной компании «Берлик». Проектировщик станции и организатор работ по строительству деривационного тоннеля и здания ГЭС — Китайская Международная Корпорация водного хозяйства и энергетики. Финансирование проекта строительства осуществляется за счёт кредитов Банка развития Казахстана (50 млн.\$) и Банка развития Китая (200 млн.\$, соглашение заключено в июне 2006 года). Общий размер заимствований оценивается в 328,8 млн.\$, стоимость строительства ГЭС оценивается в 340 млн.\$.

Строительство ГЭС было начато в 1985 году. В 1992 году, в связи с ухудшением экономического положения в стране, строительство было прекращено при готовности сооружений гидроузла около 70 %, сооружение деривационного тоннеля и здания ГЭС

начато не было (общая готовность сооружений ГЭС на момент завершения строительства — около 10 %). Консервация недостроенных сооружений не была произведена должным образом, в результате чего они частично пришли в негодность. Комплекс сооружений ГЭС был приватизирован и продан частной компании, которая организовать работы по достройке ГЭС не смогла. Интерес к проекту вновь возник в начале 2000-х годов, в связи с ростом энергопотребления в Казахстане. В 2005 году было принято решение о возобновлении строительства ГЭС, в этом же году начались работы по расконсервации строительной площадки. Завершение строительства ГЭС запланировано на 2011 год

2005 год — расконсервация объекта

2006—2008 годы — работы по завершении строительства Бестюбинского гидроузла (плотина, водосбросные сооружения)

август 2008 года — завершён первый этап строительства ГЭС — сооружение плотины Бестюбинского гидроузла.

В 2009 г. начались работы по сооружению деривационного тоннеля, к строительству ГЭС подключились китайские специалисты.

АО "Станция "Экибастузская ГРЭС-2" - совместное казахстанско-российское энергетическое предприятие, расположенное на территории Казахстана, с объемом установленной мощности 1 тыс. МВт. На паритетных условиях ей владеют ОАО "Интер РАО ЕЭС" и казахстанское АО "Самрук-Энерго". В настоящее время акционерами Экибастузской ГРЭС-2 проведена подготовка к строительству третьего энергоблока. В частности, разработано и согласовано со всеми уполномоченными



органами технико-экономическое обоснование проекта, получено заключение РГП "Госэкспертиза", определена схема реализации проекта по принципу ЕРС-контракта, проводятся технико-экономическая и экологическая экспертизы проекта. По проекту подписаны мандаты с Европейским банком реконструкции и развития и Евроазиатским банком развития. Точные условия финансирования проекта банки определяют совместно после проведения его технического, экологического, финансового и юридического исследований. Одним из условий финансирования будет наличие у станции долгосрочных контрактов на поставку электроэнергии. Предполагалось, что основные строительные работы на станции должны быть запущены в начале 2009г. после заключения договора с генеральным подрядчиком и заключением ЕРС-контракта. Срок окончания строительства установлен 20 декабря 2012г.

В данное время найден генподрядчик, им является одна из российских компаний, но неожиданно возникла проблема с финансированием, ведутся переговоры.

Проблемы ОЭС Центральной Азии

Причиной недавней крупнейшей аварии в энергосистеме, в результате которой 15 апреля в течение трех часов оказался без света крупнейший мегаполис республики – Алматы и часть Алматинской области, является то, что кыргызские энергетики потеряли генерацию



(производство) электроэнергии на Токтогуле фактически на 100%. В то же время потребление в энергосистеме осталось на том же уровне. Автоматика сделала свое дело: началось отключение пограничных линий в алматинском энергоузле. Но нельзя говорить, что это был неуправляемый процесс, но дело в том, что в энергосистеме Центральной Азии не хватает резервов мощностей. Отсюда возникает вопрос - стоит ли в таком случае Казахстану присутствовать в параллельной системе Центральной Азии? Ведь чуть более месяца назад республика приняла решение выйти из единой системы ЦА. Зачем же нам надо было входить в нее заново, если это чревато несанкционированными заборами электроэнергии?

- Работать в параллельном режиме со странами СНГ, безусловно, выгодно. Есть прописные истины: чем больше энергосистема, тем она устойчивее. И если мы будем работать параллельно с Россией и Центральной Азией, то от этого повышается надежность и качество энергоснабжения нашей энергосистемы. Но при этом, все наши партнеры должны соблюдать тот режим, при котором сохраняется баланс производства и потребления.

Что касается нашего февральского выхода на несколько недель из ОЭС Центральной Азии, то оно было оправдано. Партнерами не соблюдался главный принцип - не было баланса между производством и потреблением. Таджикская сторона ежедневно производила несанкционированный отбор нашей электроэнергии. Они вынуждены были пойти на такой шаг, так как узбекские коллеги, фактически не пропускали электроэнергию из Туркменистана, мотивируя это тем, что у них сломался выключатель на одной из подстанций.

KEGOC не мог больше мириться с такой ситуацией и бездействовать. Выход из параллели последовал после того, как наши предложения о необходимости сбалансировать режимы не были приняты. У решения выйти из системы, есть и были свои плюсы. Во-первых, узбекские энергетики открыли транзит электроэнергии из Туркменистана. Таджикские коллеги признали свои долги и теперь ежедневно возвращают их, но уже с процентами. Кроме того, с таджикскими коллегами подписано соглашение, по которому в случае сверхнормативного забора электроэнергии они будут погашать долг не только электроэнергией, но и деньгами. Во-вторых, мы вернулись в единую энергосистему Центральной Азии, так как в весенне-летний период мы принимаем электроэнергию в обмен на воду. По постановлению правительства в начале года закупили кыргызской электроэнергии на \$25 миллионов. Так что, мы в любом случае должны были вернуться в единую систему ЦА.

На юге Казахстана энергозависимость будет сохраняться еще долгие годы, так как она связана с водной зависимостью. Пусть у нас будет запущено хоть пять очередей «Север-Юг», все равно - сельхозугодья южного Казахстана в весенне-летний период нуждаются в воде, которая поступает к нам фактически с гидростанций Кыргызстана. Мы вынуждены покупать мегаватты, вырабатываемые Токтогульской ГЭС.

Возможно, в будущем через создание межгосударственного консорциума, либо принятия решения о том в какой форме мы можем вести расчет с Кыргызстаном за предоставленную нам воду. Основное противоречие в чем – интерес кыргызских энергетиков в том, что они по праву считают единственным режимом эксплуатации своих ГЭС – энергетический. Наши интересы шире – нам нужны согласованные водно-энергетические режимы, а еще есть Таджикистан и Узбекистан. Так что путь один – договариваться.

К. Бозумбаев

Основные игроки на рынке услуг (проектные и научно-исследовательские организации, строительные-монтажные и пусконаладочные компании)

Рынок услуг в системе госзакупок непрост и имеет свои некоторые особенности. Исходя из того, что основная часть финансирования происходит из Международного банка реконструкции и развития (МБРР) и Европейским Банком Реконструкции и Развития (ЕБРР), процедуры выбора подрядчиков на строительство и оказание услуг проводятся по правилам финансовых институтов.

Контракт на строительство I участка транзита 500 кВ Север-Юг ВЛ 500 кВ, **ЮК ГРЭС-Шу** (контракт “под ключ”), подписан в 2006г. с компанией **KEC International Ltd (Индия)**. Строительство Казахстана сопровождалось независимыми инженерными компаниями, оказывающими консалтинговые услуги и обеспечивающими международным финансирующим банкам надлежащий мониторинг при реализации строительных контрактов. Консалтинговые услуги при строительстве первого участка транзита ВЛ 500 кВ ЮКГРЭС – Шу оказывает Консорциум **MVV Consulting GmbH (Германия)**, с которым подписан контракт в 2005 г.

Соответственно компании генподрядчики на субподряд приглашали казахстанские компании.

По состоянию на конец 2006 г. заключены были договоры на поставку оборудования для строительства, расширения и реконструкции подстанций по проекту. Часть оборудования поставлена и передана в монтаж на подстанции. Поставщиками оборудования являются казахстанские компании: ТОО “ТехПолиКом”, ТОО “Механика Л”, ТОО “КазИнфрОПлан”, ТОО “АгроТехРесурс”, ТОО “ЭнергоПром ЛТД”, ТОО “ЭЛКО-инжиниринг”, ТОО “ЭлКомТрейд”, АО “Кентауский трансформаторный завод”

ТОО “Промстрой-Энерго” (дочерняя компания Инвестиционно-промышленная корпорация **ZHERSU**) продолжило строительство первой очереди ПС 500 кВ Шу, согласно договору. На основе открытого конкурса в 2006 г. были заключены договоры с данной компанией на строительство 2-ой очереди подстанции 500 кВ Шу и расширение подстанции 500кВ ЮКГРЭС (1-я очередь).

На средства софинансирования АО “КЕГОС” были выполнены ряд проектных работ, разработка проектно-сметной документации (ПСД) реконструкции подстанции Алматы, разработчик - ТОО “Маныз”. Заключены договоры на разработку ПСД расширения и реконструкции подстанций Агадырь и ЮКГРЭС (2-я очередь) с ТОО “ЭлектаПлюс”.

Генеральный подрядчик по строительству 2 этапа **Агадырь-ЮКГРЭС – Dalekovod d.d. (Хорватия)** Генеральный подрядчик по строительству 3 этапа **Экибастуз-Агадырь – KEC International Ltd., (Индия)**, окончание строительства ноябрь 2009 года.

Основным субподрядчиком является ТОО “Промстрой-Энерго” (дочерняя компания Инвестиционно-промышленная корпорация **ZHERSU**)

Строительство межрегиональной линии электропередачи «Северный Казахстан – Актюбинская область» - это успешный пример привлечения инвестиций в

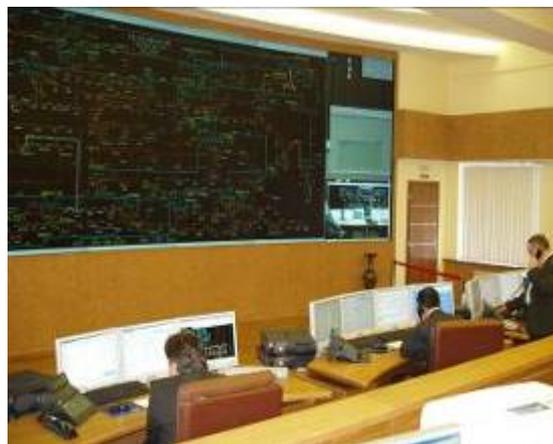
электроэнергетическую отрасль республики. Через государственно-частное партнерство **АО “Батыс транзит” (дочерняя компания Инвестиционно-промышленная корпорация ZHERSU)** построило 500 км электролиний (500 кВ), связывающих энергоизбыточный Северный Казахстан с



Актюбинской областью. Инвестору это обошлось в более чем 20 млрд тенге, но государство на этот масштабный проект не затратило ни одного тенге. Для привлечения необходимых средств компания разместила на фондовом рынке инфраструктурные облигации. Сейчас данная линия находится под управлением “Батыс транзит”, и они на сегодняшний день уже покрыли первые купонные выплаты, в этом году компания выплатила более 3 млрд тенге.

Проект «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана»

В 2006г. АО «KEGOC» продолжал сотрудничество с Международным и Европейским Банками Реконструкции и Развития (МБРР и ЕБРР), предоставившими заем по проекту модернизация НЭС Казахстана. По результатам наблюдательных миссий МБРР и ЕБРР в 2006 г. была дана удовлетворительная оценка реализации проекта в целом и отмечен значительный прогресс в реализации такого сложного компонента, как релейная защита и автоматизация (РЗА) подстанций.



В рамках проекта модернизации АО «KEGOC» заключил контракты на поставку высоковольтного оборудования, оборудования телекоммуникаций и информационных технологий с ведущими компаниями, такими как: Siemens, ABB, AREVA, Marubeni, Siemens AG Osterreih, ELIOP Ltd., Advantec Inc.

В 2006г. полностью завершена модернизация высоковольтного оборудования подстанций АО «KEGOC». Всего по проекту было поставлено 5213 единиц высоковольтного оборудования напряжением 110, 220 и 500 кВ на 54 подстанции АО «KEGOC», в том числе: выключатели – 519 ед.; разъединители – 2968 ед.; трансформаторы напряжения – 460 ед.; трансформаторы тока – 606 ед.; ограничители перенапряжения – 660 ед. Из поставленного оборудования было установлено 4932 единиц оборудования на 41 подстанции в девяти МЭС. Остальное оборудование (281 единица) поставлено в качестве аварийного запаса на 9 подстанций и для установки на подстанциях Шу и ЮГРЭС, подлежащих строительству и расширению по проекту строительства линии 500 кВ транзита Север-Юг Казахстана.

В рамках проекта в 2006 г. завершилась модернизация телекоммуникационных систем. Согласно заключенным контрактам с компаниями ABB, Siemens AG Osterreich и Advantek International Inc. на подстанциях KEGOC было установлено 152 комплекта оборудования ВЧ связи и 121 станция радиорелейной связи.

По системе спутниковой связи поставку и монтаж оборудования, согласно контракту, выполняла компания TNS-плюс. Установлено 63 наземные станции. После проведения в 2006 г. году 1080-часовых испытаний гарантированной эксплуатационной готовности (ИГЭГ) сети, система была принята в эксплуатацию.

Модернизация релейной защиты и автоматизации подстанций осуществляется компанией Siemens. В 2006 г. продолжалась разработка типовых проектов и рабочих проектов РЗА подстанций, запланированных к модернизации. В отчетном году подрядчик поставил оборудование для 16 подстанций, смонтировано оборудование на 19 подстанциях АО «KEGOC». Всего же с начала реализации проекта поставлено оборудование для 23 подстанций и смонтировано оборудования РЗА на 21 из 67 подстанций, подлежащих модернизации.

Модернизация диспетчерского управления проводилась совместно с компанией Siemens AG Osterreich. С марта по май 2006г. проводились испытания гарантированной эксплуатационной готовности системы. В 2006 г. установка системы SCADA/EMS завершена и осуществлен ввод системы в эксплуатацию.

Проектный институт "Казгидро" разработал технико-экономическое обоснование возведения станции Мойнакской ГЭС. Стоимость проекта - 250 миллионов долларов. ЗАО Казгидропроект (ТОО Казгидро) - единственный в Республике Казахстан проектный институт, разрабатывающий технико-экономические обоснования, бизнес-планы, проекты гидроэлектростанций. По проектам института построены: Капчагайская ГЭС на р. Или, Шульбинская ГЭС на р. Иртыш в Республике Казахстан, Атбашинская ГЭС в Киргизстане. Начато строительство Крапивинской ГЭС на р. Томи (Россия). Кроме того, запроектирован и построен ряд водохранилищ для водоснабжения, малых ГЭС, а также селезащитные сооружения на рр. Большая и Малая Алматинка, Талгар, в том числе уникальная плотина в урочище Медео.

В данное время в разработке находится проект двух ГЭС на реке Коксу.

ТОО «Институт «Казсельэнергопроект» (КазСЭП) специализируется на проектировании электросетевых и энергетических объектов. Институт образован в 1937 году, является генеральным проектировщиком электроснабжения сельских территорий, городов, райцентров и промышленных потребителей Республики Казахстан и ответственным за разработку региональной технической политики, а также за стратегию формирования и оптимального развития электрических распределительных сетей напряжением 0,38-220 кВ.

АО КазНИПИТЭС «Энергия» единственный проектный институт, занимающийся проектированием сетей и подстанций, в данное время завершает разработку ТЭО «Строительство ПС 500/220 кВ «Алма»

Генеральный подрядчик ТОО «Промстрой-Энерго» (дочерняя компания Инвестиционно-промышленная корпорация ZHERSU)



Строительство ПС 500 кВ Алма с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжением 500 кВ, 220 кВ

Первый этап (завершение в 2011г.):

- строительство ПС 500 кВ «Алма»,
строительство ВЛ-500 кВ «Алматы-Алма» с реконструкцией ОРУ-500кВ на ПС Алматы,
строительство линий 220 кВ для присоединения к существующим сетям.

Второй этап (завершение в 2012г.)

- строительство ВЛ-500 кВ «ЮКГРЭС-Алма» с реконструкцией ОРУ-500 кВ на ПС «ЮКГРЭС».

КазНИПИ «Энергопром» первичный проект Балхашской ТЭС разработан именно этим институтом. Данный проектный институт является ведущим и авторитетнейшим

институтом в области теплоэнергетики, без заключения специалистов данного института в Казахстане не заработает не одна ТЭЦ и ТЭС.

ОАО КазНИИЭнергетики, «Средазэнергомонтаж», «Казэнергоналадка» все эти компании еще со времен СССР работают на рынке энергоресурсов. Но основная проблема всех компаний это отток кадров произошедший в начале 90-х годов, весь состав основной состав специалистов республиканского уровня находятся в преклонном возрасте. Ценность данных институтов, компаний состоит в огромной базе данных и опыте реализованных проектов. Проблема – низкие оклады сотрудников.

Список компаний представленных на казахстанском рынке энергетики

| Наименование организации | Руководитель | Специализация |
|---|--|--|
| АО "КАЗЭЛЕКТРОМОНТАЖ" | Президент - Байканов Эльдар Маратжанович | Электромонтажные и наладочные работы. Поставка оборудования |
| ТОО "КАЗСЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ" "ИНСТИТУТ" | Ген. директор - Трофимов Александр Степанович | Проектные работы по электроснабжению и электрооборудованию, комплектование электрооборудованием |
| ТОО "Корпорация "Сайман" (ZHERSU) (4 филиала, 3 зарубежных представительства) | Генеральный директор – Балтабеков Жумадил Жумабаевич | Разработка, выпуск, монтаж, сервис счетчиков электроэнергии, воды, телекоммуникации |
| ОАО "КазНИИЭнергетики" | Председатель правления - Абдуманатов Канат Айдосович | Разработка и выпуск источников энергии (котлов, регуляторов, гелиоустановок и т.д.), монтаж и обслуживание |
| Алматинский институт энергетики и связи (есть филиал в г. Усть-Каменогорске) | Ректор к.т.н., проф. - Даукеев Гумарбек Жусупбекович | Подготовка и повышение квалификации инженерных кадров по энергетике и связи |
| КГП «Энергосбережение» | Директор КГП, академик -Трофимов Герман Геннадьевич | Внедрение энергосберегающих мероприятий, энергоаудит |
| ТОО "ИНСТИТУТ "КазНИПИЭнергопром" | Генеральный директор - Андреев Геннадий Иванович | Проектирование энергоустановок и электростанций, комплектация энергооборудованием |
| АО "КазНИПИИ ТЭС "Энергия" | Президент к.т.н. - Акопьянц Георгий Саркисович | Проектирование подстанций электроснабжения и ЛЭП, энергоаудит, комплектация энергооборудованием |
| АО "ЭЛЕКТРОМОНТАЖ" (АО "ЭЛМО") | Генеральный директор - Урбанович Анатолий Андреевич | Проектирование, комплектация, монтаж и наладка электрических установок, строительство энергообъектов |
| АО "АВТОМАТИКА" (12 филиалов в регионах) | Генеральный директор - Осадчий Валентин Васильевич | Проектирование, монтаж, наладка автоматики промышленных предприятий, телекоммуникаций |

| | | |
|--|---|--|
| ТОО «Казахский "САНТЕХПРОЕКТ"» | Директор - Зориков Владимир Михайлович | Проектирование сантехустановок, котельных, наладка и энергоаудит |
| АО "ДАСУ" | Президент - Екейбаев Дуйсенхан Даулетбаевич | Изготовление, монтаж счетчиков воды и тепла, регуляторов и других устройств автоматик |
| АО "НПЦ "ЭЛЕТЕХ" | Генеральный директор - Савельев Владимир Борисович | Изготовление, монтаж, поставка, ремонт, наладка электрооборудования |
| ЗАО "Компания КАЗСПЕЦМОНТАЖ" | Президент - Хомцов Валерий Афанасьевич | Комплектация оборудованием, монтаж и наладка электрооборудования, автоматики, средств связи промышленных предприятий |
| АО "КЭМОНТ" | Директор - Беляев Николай Петрович | Изготовление электрооборудования для электроснабжения, монтаж и наладка электрооборудования |
| АО "КАЗАХЭНЕРГОЭКСПЕРТИЗА" Жетысуский межрегиональный филиал АО "КАЗАХЭНЕРГОЭКСПЕРТИЗА" | Президент - Аргинбеков Адильхан Уланбекович | Контроль эксплуатации энергооборудования, энергоаудит, экспертиза проектов |
| АО «АЛМАТЫТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО» | Президент - Айрих Юрий Эдуардович | Производство теплоносителя (горячей воды) и поставка его потребителю |
| ТОО "ПФ ЭЛЕКТРОСЕРВИС" | Директор к.т.н. - Винер Иосиф Матвеевич | Проектирование, комплектация, монтаж и наладка электроустановок. Ремонт и модернизация электрооборудования |
| РГП "Национальный центр комплексной переработки минерального сырья Республики Казахстан" (РГП "НЦ КПМС") | Генеральный директор - Жарменов Абдурасул Алдашевич | Разработка и внедрение энергосберегающих технологий в горнодобывающей и горноперерабатывающей промышленности |
| ТОО "ЭСАМ - АЛАТАУ" | Директор - Литвинов Анатолий Дмитриевич | Монтаж и наладка электрооборудования 35-500 кВ. |
| ТОО "Alageum group" | Генеральный директор - Абдрахманов Нурмахан Исалханович | Изготовление трансформаторов, щитов и пультов управления, устройств одной защиты, высоковольтного и низковольтного электрооборудования. Энергосбережение. Товары народного потребления |
| ТОО "ЕРКИН К " | Директор - Калиев Еркин Жакенович | Изготовление гелиоустановок для нагрева воды |
| АО "КАЗЭЛЕКТРОМОНТАЖ - С" | Директор - Шапошников Алексей Николаевич | Монтаж и наладка электрооборудования промпредприятий и социально-культурно-бытовой сферы |

| | | |
|--|---|---|
| АО " УСТЬ-КАМЕНОГОРСКИЙ КОНДЕНСАТОРНЫЙ ЗАВОД " | Генеральный директор - Аксёнов Владимир Викторович | Изготовление конденсаторных установок, конденсаторов различных видов и др. |
| ТОО "ВЗЛЕТ-АЛАТАУ" | Директор к.т.н. - Хинтицкая Татьяна Яковлевна | Проектирование, поставка и монтаж измерительного и регулирующего оборудования для учета энергоресурсов и автоматизации технологических процессов |
| АО "Казэнергокабель" Представительство АО "Казэнергокабель" | Генеральный директор - Жуков Владимир Иванович | Производство электрических и телефонных кабелей широкой номенклатуры |
| ТОО УПК "КАЗЭЛЕКТРОМОНТАЖ" | Директор - Сон Игорь Николаевич | Комплектация силового и осветительного электрооборудования, монтаж и наладка электрооборудования |
| ТОО "Фирма Казэнергоналадка" | Директор - Казанцев Анатолий Васильевич | Монтаж, наладка, экспертиза энергооборудования; разработка нормативно-технической документации |
| ТОО "РЕИЗ GROUP" | Генеральный директор - Алексеев Виталий Валерьевич | Поставка энергооборудования, выпуск комплектующих изделий для строительства, проектирование и монтаж электроустановок |
| Атырауский политехнический колледж | Директор - Яшков Владимир Александрович | Подготовка кадров энергетиков |
| АО "Интергаз Центральная Азия "Филиал "Южный" г.Алматы | Генеральный директор - Берлибаев Данияр Амирбаевич | Транспорт газа и обслуживание магистральных газопроводов Республики Казахстан г. Астана |
| АО "Карагандинский завод электротехнического оборудования" ("Кз ЭЛТО") | Генеральный директор - Сулейменов Рахомбед Темирбаевич | Изготовление электрооборудования |
| ТОО "ЭНЕРГОАВТОМАТИКА" | Директор - Бурмистенко Владимир Александрович | Разработка и внедрение систем регулирования энергетических параметров |
| Национальная Инженерная Академия Республики Казахстан | Первый вице- президент, академик - Надилов Надир Каримович | Содействие внедрению инженерных разработок |
| ТОО предприятие "ЕНГІЗУ" | Директор - Козленко Юрий Александрович | Монтаж и наладка электрооборудования |
| ТОО "Гипросвязь" | Генеральный директор - Петренко Борис Борисович | Проектирование телекоммуникаций и средств связи |

| | | |
|--|--|--|
| АО "ИНТРАНСКОМ" | Председатель Правления Мамедгасанов Алискер Идаятович | - Проектирование железных дорог и их инфраструктуры |
| ТОО "Казэлектроинжиниринг" | Президент - Гасанов Киас Мамед-оглы | Проектирование, монтаж и наладка электрооборудования |
| ТОО "Таврида Электрик Астана" | Директор - Махаров Бахрус Камран Оглы | Поставка электрооборудования для электроснабжения |
| ТОО "Тимакс" | Директор - Гальцев Александр Николаевич | Монтаж электроосвещения |
| ТОО "Компания Энергосервис" | Директор - Рахматуллин Равиль Рафисович | Экспертно-сервисная компания |
| ТОО "ТЯЖПРОМЭЛЕКТРОПРОЕКТ" | Директор - Баялиев Ахат Ильясович | Проектирование электроустановок |
| ТОО "Анкил" | Генеральный директор - Пасынков Роберт Николаевич | Диагностика энергооборудования |
| АО "Келет" | Президент - Папп Александр Адальбертович | Выпуск и поставка энергетического оборудования |
| ТОО "Костанайэлектромонтаж" | Директор - Каманов Алексей Семенович | Монтаж, наладка энергооборудования |
| ТОО "Данфосс" | Генеральный директор - Майкл Мадесен | Поставка приборов учета и регулирования тепла |
| ТОО "ТеплоЭнергоСервис-Т" (TES-T) | Директор - Тимофеев Юрий Владимирович | Современные приборы учета расхода теплоты и электроэнергии, поставка теплоизоляции |
| ТОО "Алматы "Электроцит" <i>Официальный представитель Самарского завода "Электроцит"</i> | Директор - Жилин Алексей Владиленович | Поставка электрооборудования |
| ТОО "Актау-Эвик" | Директор - Тастемиров Яхья Жамиевич | Монтаж электрооборудования |
| ТОО "АКЭП" | Директор - Беленцева Елена Владимировна | Поставка электрооборудования |
| ТОО "КаРЭМ" | Тех. директор - Яковлев Михаил Михайлович | Монтаж электрооборудования |
| ООО "НТЦ «Механотроника»" | Генеральный директор - Мирон Валерий Александрович | Разработка и производство цифровых систем релейной защиты и автоматики, автоматизация энергообъектов |
| ТОО "КРИС-Сервис Ltd" | Директор - Якунин Владилен Николаевич | Телекоммуникация |

| | | |
|--|---|---|
| ТОО "КазЦентрЭлектропровод" | Директор - Ким Сергей Николаевич | Производство кабелей и кабельной арматуры |
| АО "ASTEL" | Президент - Бреусов Владимир Евгеньевич | Телекоммуникация |
| ТОО Институт "Карагандинский ПромСтройПроект" | Президент - Шарипов Абдунаби Абдухалилович | Проектирование объектов |
| РГКП "Павлодарский гос. университет им. С.Торайгырова" | Ректор, д.т.н. проф. - Арын Ерлан Мухтарович | Подготовка кадров энергетиков |
| Казахский нац. Аграрный университет (КазНау) | Ректор - Есполов Тлектес Исабаевич | Подготовка кадров энергетиков |
| ТОО "Азияремэнерго" | Директор - Исмаилов Ренат Шамильевич | Ремонт электрооборудования |
| ТОО "AREVA T&D Kazakhstan LLP" | Генеральный директор - Медетов Жаймухан Максutowич | Инжиниринг, поставка силового электрооборудование для промышленных предприятий |
| ТОО "Интер" | Генеральный директор - Махамбетов Кайрат Сыргатаевич | Телекоммуникационное обеспечение |
| Московский 3-д высоковольтной арматуры (МЗВА) | Председатель Совета Директоров - Карасев Николай Алексеевич | Производство линейной арматуры всех типов для ЛЭП и подстанций |
| ТОО «Электрохимзащита» | Генеральный директор - Ширяев Владимир Васильевич | Осуществляет деятельность в сфере архитектурной и строительной деятельности. Основное направление - электрохимическая защита трубопроводов, монтаж подстанций и линий электропередачи, наладка электроустановок и др. |
| ТОО «Элкон» | Генеральный директор - Морковкин Александр Викторович | Системы электроснабжения предприятия, системы бесперебойного гарантированного электроснабжения и т.д. |
| Электро-ХСБМ | Директор - Евдокимов Денис Анатольевич | Системы электроснабжения предприятия, системы гарантийного бесперебойного электроснабжения, разработка и внедрение решений в области малой энергетики |
| ТОО «ПИ Алматыгипрогор-1» | Директор - Тулебаев Коксекбай Раткулович | Широкий спектр проектно-строительных услуг |

| | | |
|---|--|--|
| ООО «Научно-производственное предприятие «Динамика» | Директор - Димитриев Владимир Николаевич | Разработка, изготовление современных средств проверки в электро- и нефтегазовой энергетике, энергоёмких промышленных предприятиях, на железнодорожном транспорте |
| ТОО «Энергореминжиниринг» | Директор - Цой Игорь Витальевич | Проектирование, поставка и монтаж электрооборудования. Модернизация сложных электроустановок |
| ТОО «ЭнКом-Ст» | Директор - Энтин Александр Викторович | Проектирование, поставка и монтаж устройств теплообеспечения |
| Представительство «Филипс Электроникс» в Казахстане | Глава Представительства - Галинек Давид | Проектирование и поставка электроосветительных приборов и устройств |
| Представительство ООО «Виссманн» в Казахстане | И.о. Главы представительства - Махметова Бибигуль Мейрамовна | Инжиниринг и поставка теплоэнергетического оборудования |
| ТОО «Энергомера Онтустик» | Генеральный директор - Касымов Марс Алтынбекович | Производство электронных счетчиков и внедрение АСКУЭ |
| ТОО «ПФ Энергопромсервис» | Директор - Унгарбаев Байбори Закирович | Проектирование инженерных систем и сетей. Монтаж, наладка и ремонт энергооборудования |
| ЗАО «СибКОТЭС» | Генеральный директор - Серант Дмитрий Феликсович | Проектные и технологические работы (обследование, наладка и испытание оборудования) на объектах большой энергетики (ТЭС, ГЭС, ГРЭС) и промышленных предприятиях |
| ТОО «НС Энергомера» | Директор - Сунегин Сергей Анатольевич | Приборы учёта, АСКУЭ |
| МПОТК ООО «ТЕХНОКОМЭКСПОРТ» | Генеральный директор - Чижов Алексей Владимирович | Производство силовой преобразовательной техники для нужд «Технокомплект» |
| ООО «СОНЭЛ» | Генеральный директор - Ништа Владимир Викторович | Разработка и производство измерительной техники |
| ТОО «Шнейдер электрик» | Генеральный директор - Тьерри Антонини | Поставки оборудования для распределения и передачи электроэнергии |
| ТОО Алматы «ТИМИР» | Директор – Цветков Сергей Валерьевич | Системный интегратор сетей связи телекоммуникационного оборудования и производство альтернативных источников питания |
| ТОО Алматы «Мехэлектромонтаж» | Директор Немкаев А.М. | Производство комплектного электросилового оборудования и электромонтажные работы |

| | | |
|--|---|---|
| ТОО «Валса» <i>Алматы</i> | Директор Пономарёв Валерий Эдуардович | Официальный дилер украинских заводов-производителей линейно-подвесной арматуры, изоляторов, арматуры контактной сети железных дорог, кабельно-проводниковой продукции, канатов стальных, высоковольтных опор и металлоконструкций. Поставка продукции по Центральной Азии |
| ОАО «Михневский завод электроизделий» <i>Московская обл., п. Михнево,</i> | Генеральный директор - Смыков Александр Анатольевич | Современные технологии монтажа кабельных линий, кабельная арматура |
| ТОО «ОБО Беттерманн» <i>Алматы</i> | Генеральный директор – Ветлугин Олег Викторович | Электроустановочные изделия, системы и материалы для прокладки кабелей, электромонтажные изделия, защита от перенапряжений |
| ТОО ИП «Борусан Макина Казахстан» <i>Алматы</i> | Генеральный директор – Аднан Кескик | Официальный дистрибьютор и дилер строительной, землеройной и горнодобывающей техники, дизельных и газовых двигателей, промышленных газовых турбин и сельскохозяйственных машин |
| СП ЗАО «Sigma Telas» <i>Вильнюс</i> | Директор – Десюкевич А. | Проектирование и внедрение систем в области автоматизация энергетики, в том числе учета электроэнергии |
| ТОО НПК «МИР-АС» <i>Астанинский филиал Омского НПК "Мир"</i> | Генеральный директор – Бектуров Рустамбек Муратбекович | Разработка и внедрение систем автоматизированного учета электроэнергии |
| ТОО «ABS» <i>Алматы</i> | Генеральный директор – Шевцов Сергей Анатольевич | Системный интегратор современных решений мировых лидеров телекоммуникаций |
| ГКП «Таразтрансэнерго» <i>Тараз</i> | Директор – Когай Александр Петрович | Передача и распределение тепловой энергии |
| ТОО «Казахстанско-Российское предприятие «Энергопром-Актобе» | Генеральный директор – Вебер Константин Егорович | Производство электротехнического оборудования низкого и среднего напряжения общепромышленного назначения |
| ЗАО «Чебоксарская электротехническая компания» | Генеральный директор - Шевченко Андрей Николаевич | Комплексная поставка электротехнического оборудования для нужд промышленности и энергетики |
| Филиал ООО «Эльстер Метроника» <i>Алматы</i> | Глава Филиала - Филичев Александр Владимирович | Приборы, оборудование и программное обеспечение для систем учета энергоресурсов АСКУЭ для субъектов ОРЭ РК |
| «Пергам-Инжиниринг-Казахстан Астана» | Региональный представитель компании Пергам в Казахстане - Рейнгардт Данил Александрович | Поставка диагностического и промышленного оборудования, инжиниринг |

| | | |
|--|---|---|
| ТОО «Трилис» <i>Алматы</i> | Директор – Туркия Дженс | Проектирование и строительство электростанций |
| ТОО «Интер-Траст» <i>Кызылорда</i> | Директор – Оразов Кенесбек Достанбекович | Поставка электроматериалов, монтажные и пусконаладочные работы в строительстве объектов энергетики и гражданского строительства |
| ТОО «Казэлектротехсервис» <i>Кызылорда</i> | Директор – Темирбаев Жанат | Строительно-монтажные работы |
| ТОО «Электротехнология» <i>Кызылорда</i> | Директор – Турсынбаев Дамир Таусарович | Пусконаладочные работы и Эксплуатация электрооборудования |
| ТОО «Электроаппарат» <i>Алматы</i> | Директор – Акчин Канат Ильясович | Производство низковольтных комплексных устройств (НКУ) |
| ТОО «РВСА» <i>Караганда</i> | Директор – Ранио Игорь Феличевич | Разработка, внедрение систем автоматизации производственных процессов и электроснабжения |
| ТОО «Маныз» <i>Алматы</i> | Генеральный директор – Фролов Юрий Николаевич | Проектирование и строительство ЛЭП, подстанций, различного энергетического оборудования, дистрибьюторы по переоборудованию инкассаторских автомобилей, такелаж крупногабаритного оборудования |
| ООО «МТЕ» <i>Москва</i> | Генеральный директор - Залесский Константин Юрьевич | Приборы и системы для измерения и поверки счетчиков электрической энергии |
| Производственный кооператив «Мехколонна №59» <i>Павлодар</i> | Директор – Муратов Рамиль Зуфарович | Строительство и ремонт линий электропередачи и подстанций всех напряжений, работы по строительству оснований автомобильных и железных дорог, изготовление и монтаж металлоконструкций любой сложности, монтаж технологического оборудования |
| ТОО «ТФ-кабель» <i>Астана</i> | Директор – Ердембеков Олжас Кабделович | Производство кабельно-проводной продукции на напряжение 0,4-400 кВ |
| ТОО «АВВ» (ЭйБиБи) <i>Алматы</i> | Генеральный директор – Лойжчик Павел Адам | Производство силового оборудования высокого, среднего и низкого напряжения, продуктов и технологий для автоматизации |
| ТОО «ЭнергоСтройПроект» <i>Алматы</i> | Генеральный директор – Лашин Игорь Владимирович | Проектирование электрических подстанций и высоковольтных сетей |
| ОАО «Бердский Электромеханический Завод» «БЭМЗ» <i>Бердск</i> | Генеральный директор – Осин Виктор Константинович | Производство и выпуск электроприводов нового поколения ТПА для нефтегазовой промышленности и объектов энергетики |
| ТОО «ВодЭкоФильтр» <i>Уральск</i> | Директор – Рабцевич Сергей Николаевич | Водоподготовка и система очистки сточных вод |

| | | |
|---|--|--|
| ЗАО «Союзэлектроавтоматика» <i>Чебоксары</i> | Генеральный директор – Саевич Олег Леонидович | Проектирование и строительство объектов энергетики |
| ОАО "Свердловский завод трансформаторов тока" <i>Екатеринбург</i> | Генеральный директор – Бегунов Алексей Анатольевич | Проектирование и строительство объектов энергетики |
| ТОО «Казгидро» <i>Алматы</i> | Генеральный директор – Авчиханов Султан Гусейнович | Проектирование гидроэлектростанций |
| ТОО «Легран Казахстан» <i>Алматы</i> | Генеральный директор – Сайднасимов Марат Абдулазизович | Защитно-коммутационное оборудование, шинопроводы и трансформаторы с литой изоляцией, оборудование СКС: шкафы, патч-панели, кабельные системы, электроустановочное оборудование |
| ТОО «Специализированное объединение «Атомэнергокомплект-Казахстан» <i>Алматы</i> | Генеральный директор – Ян Андрей Владимирович | Поставка в РК продукции (трансформаторы, КТП, счетчики, АСКУЭ, приборы, арматура) заводов: УП "МЭТЗ им. В.И. Козлова" (Беларусь), ОАО "Московского завода электроизмерительных приборов", ООО НПП "Техноприбор" (г.Москва), ОАО "Товарковского завода высоковольтной арматуры" |
| ОАО «Электротехнический завод» <i>Киев</i> | Генеральный директор – Бучиев Виталий Валерьевич | Релейная техника, производство |
| ТОО «Т-STAR» <i>Алматы</i> | Директор – Тулегенов Нурлан Бегалиевич | Производство металлоконструкций, монтаж трубопроводов и механического оборудования, нанесение теплоизоляции на трубопроводы и механическое оборудование, энергосберегающие промышленные и уличные светильники, солнечная электроэнергетика |
| ТОО «СК Элем Курулыс ЛТД» <i>Алматы</i> | Руководитель – Идрисов Мирзагул Керимович | Проектирование, строительство, комплектация, монтаж и пусконаладка объектов в энергетике, металлургии, на транспорте и в горном деле. Разработка программного обеспечения |
| ООО «ДИАМЕХ 2000» <i>Москва</i> | Генеральный директор – Радчик Игорь Иосифович | Контроль, мониторинг и диагностика энергооборудования, разработка и производство приборов контроля вибрации, мобильных и стационарных систем, разработка и производство балансировочных станков (машин) грузоподъемностью от 30 г до 90 тонн |
| ООО «Электромонтаж-Экспорт Энергетика» <i>Польша, Варшава</i> | Вице-президент - Генрих Ковалик | Биржевая компания, действующая в области производства, торговли и инвестиций, работающая в |

| | | |
|---|---------------------------------------|---|
| | | электроэнергетической области и строительстве на территории Польши, а также за её пределами |
| ТОО «Test instruments» <i>Алматы</i> | Директор - Тин Дмитрий Георгиевич | Поставки, продажи, сопровождение электроизмерительных приборов и инструментов (мультиметры, мегаомметры, тепловизоры, пирометры и т.д) производства всемирно известных компаний: UNI-T, Fluke, SEW, Goodwill instek, ACUTE, ATTEN и т.д |
| Представительство Moeller Elektrotechnika s.r.o. <i>Алматы</i> | Директор Таборски Алеш | Производство электротехнического оборудования низкого напряжения (автоматические выключатели, пускатели, контролеры, щиты, частотные преобразователи) |
| BALDOR Electric Germany GmbH <i>Deutschland</i> | Руководитель - Йоханн Печ | Производство промышленных электродвигателей, частотных приводов, электростанций, генераторов |
| ТОО " Промышленное ЭлектроОбустройство" <i>Алматы</i> | Директор Холопов Роман Геннадьевич | Производство и монтаж комплектных трансформаторных подстанций блочного типа, высоковольтных ячеек |

* Но на энергетическом Казахстана рынке существуют финансовые гиганты с основной долей частного капитала, работающих на рынке давно и завоевавших своим профессиональным подходом доверие государства. Данные компании совместно с госкомпаниями реструктуризируют энергетическое пространство, привлекают инвестиции и реализуют проекты государственного масштаба.

1. Инвестиционно - промышленная корпорация ZHERSU, дочерни компании:

Холдинг «TSC Энерго»

Наличие мощной производственной базы позволило Холдингу выступить подрядчиком во всех значимых национальных электроэнергетических проектах:

- Строительство новой подстанции 500 кВ «ШУ» и расширение подстанции 500 кВ «ЮКГРЭС»;
- Строительство основных гидротехнических сооружений (плотина, контррегулятор и др.) Мойнакской ГЭС деривационного типа мощностью 300МВт;
- Модернизация крупных узловых подстанций энергосистемы напряжением 500 и 220 кВ в рамках проекта «Модернизация Национальной Электрической Сети»;
- Реконструкция линии 1150 кВ «Экибастуз - Барнаул»;
- Строительство линии 500 кВ «Северный Казахстан – Актубинская область» и подстанций 500 кВ Ульке и Житикара;
- Строительство волоконно-оптической линии связи на ВЛ 500 кВ транзита «Северный Казахстан – Актубинская область»

Электросетевая Компания АО «ТАТЭК»:

«Талдыкорганская Акционерная Транспортная Электросетевая Компания» (АО «ТАТЭК»)

была основана в 1998 году.

Деятельность АО «ТАТЭК» -передача и распределение электрической энергии, ремонт и эксплуатация электрических сетей и подстанций по Талдыкорганскому региону.

Компания обеспечивает электроэнергией г. Талдыкорган и 9 районов Алматинской области. Общая протяженность линий электропередачи – 13 103 км

Акционерное общество «Батыс транзит»:

Является концессионной компанией, осуществляющей в соответствии с Постановлением Правительства РК от 9 декабря 2005 года, №1217 проект строительства и эксплуатации межрегиональной линии электропередачи 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область». Зарегистрировано как юридическое лицо в 2005 г.

Создано в целях реализации проекта по строительству межрегиональной линии электропередачи, соединяющей Северный Казахстан с Актюбинской областью.

Является одним из первых в Казахстане примеров государственно-частного партнерства в осуществлении проектов национального значения.

Завод «ZHERSU METAL»

Основная деятельность:

- Производство металлических опор для линий электропередач (ЛЭП)
Завод также производит:
- Металлоконструкции для строительства автомобильных и железнодорожных мостов;
- Дорожные ограждения и столбы уличного освещения;
- Металлические конструкции промышленных зданий и жилых сооружений;
- Резервуары для топлива, нефти, нефтепродуктов и пр.

2. АО «Центрально-азиатская топливно-энергетическая компания (ЦАТЭК)

дочерняя компания АО «Центрально-азиатская электроэнергетическая корпорация» (ЦАЭК) владеет сегодня:

- АО «Павлодарэнерго», ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск», Павлодарские ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, Экибастузская ТЭЦ, Петропавловская ТЭЦ-2;
- Электрические сети СКО и Павлодарской области; тепловые сети в Павлодаре, Петропавловске и Экибастузе;

Данная структура объединяет в себе компании, работающие в электроэнергетике, финансовом и химическом секторах, машиностроении. Совокупные активы на сегодняшний день превышают 100 млрд тенге (текущий 120,12/\$1), общая численность сотрудников превышает 15 тыс. человек.

Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) стал акционером АО "Центрально-азиатская электроэнергетическая корпорация" (ЦАЭК, "дочка" АО "Центрально-азиатская топливно-энергетическая компания"). ЕБРР приобрел порядка 18% простых акций ЦАЭК за 9,2 млрд тенге (46 млн евро). Соответствующий договор стороны подписали в четверг в Алматы, сообщил корреспондент агентства "Интерфакс-Казахстан". Согласно распространенному пресс-релизу ЦАЭК, привлеченные средства будут использованы для реализации инвестиционной программы компании на период до 2013 года, предусматривающей модернизацию генерирующих и передающих активов с целью повышения их эффективности, надежности и производительности. Эта сделка стала первой инвестицией ЕБРР в акционерный капитал компании, работающей в энергетическом секторе Казахстана. Средства будут направлены на реконструкцию турбинного оборудования и строительство нового турбоагрегата мощностью 65 мегаватт на Павлодарской ТЭЦ-3, реконструкцию и замену турбинного оборудования на Петропавловской ТЭЦ-2, а также установку очистных устройств. Оборудование будет закупаться у российских производителей и дальнего зарубежья. В частности, российскими партнерами компании являются АО "Энергомашкорпорация", Уральский турбинный завод, АО "Силовые машины".

"ЦАЭК" является частной вертикально интегрированной энергетической компанией в Казахстане, производящей свыше 6% электроэнергии в стране.

НОВОСТИ

В Восточном Казахстане, благодаря реализации госпрограммы «дорожная карта», будет отремонтировано порядка 200 километров бесхозных электрических сетей. Кроме того, сети будут сначала переданы в коммунальную собственность, а затем – на баланс восточно-казахстанской РЭК.

Данную новость сообщил на пресс-конференции начальник областного управления энергетики и коммунального хозяйства Айтказы Шерубаев.

По его словам, 365 километров бесхозных сетей на сегодня имеются в ВКО, которые проходят в Усть-Каменогорске, Семее, Глубоковском, Шемонаихинском и Зыряновском районах. Из них 200 километров попадают под ремонт по «дорожной карте».

«Бесхозные сети несут частые аварии, они будут приведены в порядок, а затем переданы Восточно-Казахстанской региональной энергокомпания», - сказал начальник управления энергетики и коммунального хозяйства. Таким образом, будет снята многолетняя проблема бесхозных электросетей, несущая не только аварийность, но и потери, которые закладываются в тариф.

Всего же по «дорожной карте» запланирована реализация 72 проектов в сфере энергетики и коммунального хозяйства, по 71 из которых на сегодняшний день уже начались работы.

Следите за новостями от РЭК

Обзор подготовлен:

*ТОО «Международное агентство
маркетинговых исследований «IAMR»*

www.iamr.kz

Алматы, Июль 2009г.

