

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА КИТАЯ В 2014 ГОДУ

ПОРТАЛ РОССИЯ - АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКИЙ РЕГИОН.

АНАЛИТИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

1. ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

В настоящее время Китай является мировым лидером по **общей установленной мощности** электрогенерации, объем которой в 2014 г. достиг 1360 ГВт (для сравнения, в России 223 ГВт). По прогнозам, к 2030 г. их общий объем почти удвоится по отношению к текущему уровню и составит 2390 ГВт.

Выработка электроэнергии в Китае в 2014 г. составила 5523 ТВт/ч. По этому показателю Китай находится на 1 месте в мире. По прогнозам, к 2035 г. объем выработки электроэнергии в Китае может увеличиться почти в два раза по отношению к текущему уровню и составит 9600 ТВт/ч.

Импорт в 2014 г.: 6 млрд кВт/ч.

Потребление по отраслям: сельское хозяйство - 1,7%, промышленность - 73,6%, сфера услуг - 12,2%, ЖКХ – 12,5%.

2. УПРАВЛЕНИЕ ОТРАСЛЬЮ

Национальная комиссия по энергетике определяет стратегические приоритеты и осуществляет координацию развития топливно-энергетического комплекса КНР. Ее возглавляет Премьер Госсовета Ли Кэцян, в составе комиссии около 20 членов на уровне руководителей министерств и ведомств.

Основные государственные ведомства, занимающиеся регулированием электроэнергетического комплекса - Государственное энергетическое управление (ГЭУ) КНР, которое подчиняется Государственному комитету КНР по развитию и реформе (ГКРР).

ГЭУ отвечает за общее управление отраслью, координирует инвестиции и контролирует подачу электроэнергии потребителям в необходимых объемах.

ГКРР устанавливает расценки на транспортировку и реализацию электроэнергии. Это ведомство также определяет уровень цен на уголь, который добывающие компании продают производителям электроэнергии, хотя производителям электроэнергии оставлено право вести самостоятельные переговоры с угольными компаниями по долгосрочным контрактам. В 2009 г. ГКРР также позволил производителям электроэнергии напрямую договариваться по цене с крупными промышленными потребителями.

3. ГЕНЕРАЦИЯ ПО ВИДАМ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

На угле, природном газе и нефти - 67%, гидроэнергетика - 22%, ветряная энергетика - 7%, атомная энергетика - 1,5%, солнечная и биоэнергетика - 2%.

До середины XXI века основным видом электростанций останутся угольные ТЭС. Сейчас на их долю приходится более 60%. В связи с проблемами экологического характера, в правительстве принимают меры по постепенному снижению доли угля в электрогенерации. Например, с конца 2013 г. в ряде регионов страны, в том числе в Пекине и Тяньцзине, действует запрет на выдачу разрешений на строительство новых угольных ТЭС.

Вторым важнейшим источником электроэнергии в стране является гидроэнергетика. По общему уровню ее использования Китай находится на первом месте в мире - в настоящее время установленные мощности на основе гидроресурсов составляют 301 ГВт, крупнейшей в мире ГЭС является сданная в эксплуатацию в 2012 г. плотина «Три ущелья» («Санься») на р. Янцзы с установленной мощностью 22 ГВт.

Отличительной особенностью электроэнергетической сферы Китая является чрезвычайно высокий темп роста установленных генерирующих мощностей на основе новых источников энергии, прежде всего ветряной энергетике. Объем инвестиций в сферу новых и возобновляемых источников энергии в 2014 году составил 89,5 млрд долл. США, из которых более 70 млрд - инвестиции в новые проекты, в том числе в

сфере ветряной электроэнергетики 38 млрд долл., в сфере солнечной электроэнергетики 30 млрд долл. США.

На протяжении последних нескольких лет темпы роста объемов мощностей ветряной энергетики достигают 20-30% в год и к настоящему времени составляют 95 ГВт, однако только 14,5 ГВт из них подключены к действующим сетям. Благодаря принятию новой преференциальной политики по отношению к солнечной энергетике, в 2014 г. темпы роста таких мощностей составили 54%, доведя общий объем подключенных к сетям установок до 10,5 ГВт.

Несмотря на то, что на долю природного газа сейчас приходится только 40 ГВт установленных мощностей, в планах добавить еще 10 ГВт до 2020 г. Правительство планирует сделать природный газ одним из основных двигателей прироста генерирующих мощностей, в первую очередь за счет строительства электростанций в непосредственной близости от прибрежных терминалов регазификации.

Что касается атомной электроэнергетики, то сейчас установленные в Китае мощности составляют 19,8 ГВт. В стране действует 22 атомных реактора и ведется строительство 26 новых. Предполагается, что к 2020 г. объемы установленных мощностей АЭС могут выйти на уровень до 70 ГВт.

4. КРУПНЕЙШИЕ КОМПАНИИ

В 2002 г. занимавшая монопольное положение на рынке Государственная электроэнергетическая корпорация была расформирована на отдельные электрогенерирующие, электротранспортные и сервисные подразделения. Сейчас на рынке доминируют пять государственных холдинговых компаний - Государственная электросетевая компания Китая (ГЭК Китая), «Хуанэн», «Хуадянь», «Годянь» и «Санься». На долю этих компаний приходится более половины всей генерируемой электроэнергии в стране. Кроме того, на рынке действуют и независимые производители электроэнергии, которые зачастую работают в партнерстве с упомянутыми государственными компаниями.

В сфере электропередачи действует две крупные государственные компании - ГЭК Китая и «Наньфан Дяньван» - управляющие в общей сложности семью региональными электросетями на севере и юге страны соответственно.

5. СОТРУДНИЧЕСТВО С РОССИЕЙ

В рамках межправительственной Комиссии по энергетическому сотрудничеству действует рабочая группа по сотрудничеству в электроэнергетической сфере.

В настоящее время между Россией и Китаем действует 3 линии электропередачи: Благовещенск - Айгунь №1 и №2 (220 кВ) и Амурская-Хэйхэ ВЛ-500 (500 кВ).

В 2014 г. объем поставок электроэнергии из России в Китай составил 3,4 млрд кВт/ч (-3%).

Компании России и Китая сотрудничают в сфере строительства электростанций, а также изучают возможность реализации инвестпроектов в генерации на территории России с дальнейшим экспортом электроэнергии в Китай.

Реализуется совместный проект по сооружению энергоблоков Тяньваньской АЭС. 2 энергоблока первой очереди сданы в эксплуатацию в 2007 г. С 2012 г. ведутся работы по строительству энергоблоков второй очереди, состоялась заливка «первого бетона» в основание реактора энергоблока № 3 и энергоблока № 4.

ОАО «ТГК-2» совместно с китайской корпорацией «Хуадянь» реализует проект строительства ПГУ 450 МВт в Ярославле, при этом заемные средства для реализации проекта предоставляются Торгово-промышленным банком Китая. Проект находится в завершающей стадии и, как ожидается, будет сдан к началу 2016 г.

Китайские компании также поставляют оборудование под другой проект ОАО «ТГК-2» – строительство угольного энергоблока мощностью 660 МВт в Челябинской области.

Компании «Интер РАО» и ГЭК Китая обсуждают возможность сотрудничества в комплексном освоении Ерковецкого бурогоугольного месторождения (Амурская область)

со строительством ТЭС мощностью 5 ГВт и трансграничной ЛЭП (+/-800) для экспорта электроэнергии в Китай. В настоящее время подготовка пред-ТЭО завершена, завершение подготовки ТЭО проекта ожидается до конца 2015 г.

Российская компания «Эн+» и китайская «Хуанэн» ведут переговоры о строительстве ГЭС на реке между населенными пунктами Могоча и Шилка (Забайкальский край), мощность которой, по предварительным планам, может составить 400- 700 МВт, а производимая на ней электроэнергия будет полностью экспортироваться в КНР. Компании также изучают возможность строительства Нижнебогучанской ГЭС (Красноярский край) и ГЭС на р. Сунгари.

Помимо этого, компании двух стран изучают возможность развития сотрудничества в комплексных проектах в энергоемких отраслях. Так, «Эн+» предлагает телекоммуникационной компании «Чайна Телеком» изучить возможность строительства в Иркутской области дата-центра, который мог бы использовать имеющуюся в регионе избыточную электроэнергию.

Приложение: Действующие, строящиеся и запланированные в КНР терминалы регазификации
(По данным на конец 2014 г.)

Расположение, наименование	Статус	Возможности приема (млн тонн/год)	Оператор	Поставщик
Гуандун, Дапэн	В эксплуатации с 2006	6,8	КНМНК	Австралия, Катар
Фуцзянь, Путянь	В эксплуатации с 2008	6,3	КНМНК	Индонезия, Катар, спотовые закупки
Шанхай, Яншань,	В эксплуатации с 2009	3	КНМНК	Малайзия
Цзянсу, Жудун	В эксплуатации с 2011	3,5	КННК	Катар

Ляонин, Далянь	В эксплуатации с 2011	3	КННК	Катар, спотовые закупки
Чжэцзян, Нинбо	В эксплуатации с 2012	3	КНМНК	Катар
Чжухай, Цзиньвань	В эксплуатации с 2013	3,5	КНМНК	Различные
Хэбэй, Цаоцзидянь	В эксплуатации с 2013	3,5	КННК	Австралия, Катар
Тяньцзинь, Фуши	В эксплуатации с 2013	2,2	КНМНК	Австралия
Хайнань, Янпу	В эксплуатации с 2014	3	КНМНК	Различные
Шаньдун, Циндао	В эксплуатации с 2014	3	«Синопек»	Папуа-Новая Гвинея, Австралия
Гуандун, Шифу	Строительство, оконч. в 2015	4	КНМНК	Австралия, Катар
Гуанси, Бэйхай	Строительство, оконч. в 2015	3	«Синопек»	Папуа-Новая Гвинея, Австралия
Гуандун, Аодун	Строительство, оконч. в 2015	2	КНМНК	
Тяньцзинь, Наньган	Строительство, оконч. в 2016	3	«Синопек»	
Чжэцзян, Чуаньшань	Строительство, оконч. в 2017	3	«Синьао»	
Цзянсу, Биньхай	Согласовано, планир. в 2017	2,6	КНМНК	
Чжэцзян, Вэньчжоу	Согласовано, планир. в 2017	3	«Синопек»	

Фуцзянь, Чжанчжоу	Согласовано, планир. в 2017	3	КНМНК	
Чцзянсу, Лянюньган	Согласовано, планир. в 2017	3	«Синопек»	
Гуандун, Аоси	Согласовано, планир. в 2017	3	КНМНК	
Шаньдун, Яньтай	Подготовитель нал стадия	3	КНМНК	
Шэньчжэнь	Подготовительная стадия	3	КННК	Австралия
