



Перспективы развития российской ветроэнергетики с принятием новых законодательных актов

Анатолий Копылов
22-10-2013

ÅF Group в цифрах

АФ-Меркадос входит в состав группы с 2010 г.,
в России АФ-Меркадос с 2003 г.

- **Объём выполненных работ:**
ÅF выполнила ~30.000 проектов (контрактов) для ~ 10.000 клиентов
- **Штаб-квартира AF Group:**
Стокгольм, Швеция
- **Штаб-квартира AF Mercados:**
Мадрид, Испания
- **Выручка:** более 900 млн евро
- **Офисы ÅF Group :** более 100
- **Офисы AF Mercados:** 12
- **Количество сотрудников:** более 7.000



АФ в энергетике

Представлены в мире командой из 1 900 консультантов

Тепловая энергетика
500 экспертов

Ядерная энергетика
460 экспертов

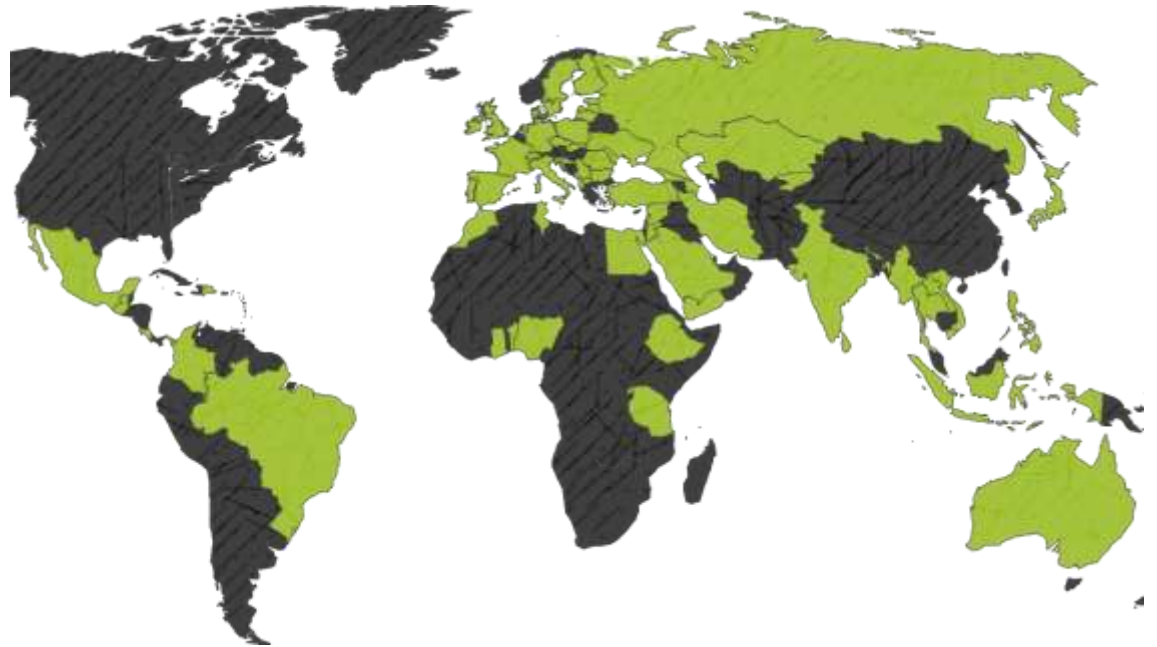
Гидроэнергетика
320 экспертов

ВИЭ
200 экспертов

Передача и распределение
150 экспертов

Инженерная экология
150 экспертов

Энергорынки
120 экспертов



Более 70 проектов, выполняемых в настоящий момент по всему миру

Ожидания от решения по ВИЭ

У правительства и энтузиастов ВИЭ они не совпали

Правительство не предполагало слишком быстрого, а самое главное, неконтролируемого развития этой генерации, не очень понимая, зачем стране вообще нужна эта "дорогая" генерация. Правительство в лице Минэнерго и Минэкономразвития сразу сформулировало свои предпочтения и ожидания:

- развитие новой отрасли промышленности производства оборудования для генерирующих объектов на основе ВИЭ в тех отраслях, где его пока нет или недостаточно по объёмам и (или) качеству: ветер, солнце, малые ГЭС
- создание такой платформы генерации на основе ВИЭ, которая могла бы в перспективе позволить совершить следующий шаг в развитии отрасли
- источник затрат для поддержки возобновляемой энергетики был определён в виде оптового рынка, точнее его части - рынка мощности
- предельно небольшой и (что важно!) чётко контролируемый рост затрат с рынка на поддержку возобновляемой энергетики
- конкурентный механизм отбора предлагаемых к реализации проектов ВИЭ.



Результаты конкурса по ВИЭ

Результаты весьма неоднозначные

- Можно констатировать рождение отрасли солнечной энергетики в стране
- Практически ничего не произошло в отрасли МГЭС
- В ветроэнергетике «выбрали» 105 МВт из 1100 МВт возможных без конкурса
- Основные причины:
 - высокий уровень требований по локализации, предъявляемый к проектам ветроэнергетики практически на самой начальной стадии развития отрасли
 - недоработанная в силу очевидной нехватки времени система предоставления финансовых гарантий участниками конкурса
 - для МГЭС – длительный срок подготовки проектов таких станций



Исходные предпосылки политики локализации

Предпосылки для разных отраслей ВИЭ в России разные

- Оборудование для малых ГЭС производится достаточно давно, есть местные производители, но малоконкурентные
- Солнечные панели производятся давно, но технологическая база – устаревшая. Имеется проекты Нитол и Хевел на основе современного оборудования в высокой степени готовности
- Производственная база российской ветроэнергетики почти отсутствует – весьма фрагментарна. Проектов производства в высокой степени готовности в стране нет
- Рынка нет ни для одной из отраслей.
- Анализ показал, что размеры годового рынка для привлечения в страну производителей и локализации их производства д.б.:
 - Ветроэнергетика – 600-1000 МВт в год
 - Солнечная энергетика – 150-250 МВт в год
 - Малые ГЭС – 50-100 МВт в год
- Период развития рынка отводился 2-3 года до начала предъявления требований по СЛ
- Первоначально требования СЛ были только по оборудованию, без работ
- Требования по СЛ растут по годам, но с разным темпом для разных технологий



Генезис индикаторов локализации

Ветроэнергетика – самая «пострадавшая» отрасль

Технологии генерации на основе ВИЭ	Год ввода в эксплуатацию	(1) Уровень локализации	(2) Уровень локализации	(3) Уровень локализации	Предлагается
Ветростанции	2014	0%	20%	35%	20%
	2015	0%	20%	55%	20%
	2016	20%	35%	65%	35%
	2017	35%	45%	65%	45%
	2018	45%	55%	65%	45%
	2019-2020	45%	55%	65%	65%
Солнечные станции ФЭП	2014-2015	-	-	50%	50%
	2016-2020	-	-	70%	70%
Малые ГЭС	2014-2015	-	-	20%	20%
	2016-2017	-	-	45%	45%
	2018-2020	-	-	65%	65%



Необходимые меры по развитию ветроэнергетики в России

Меры необходимы достаточно срочные

- Изменение требований по политике локализации
- Разработка правил присоединения ВЭС и их диспетчеризации в энергосистеме
- Сертификация оборудования в т.ч. на основе локализации производства
- Оценка первых результатов для целей расширения масштабов развития ветрогенерации

