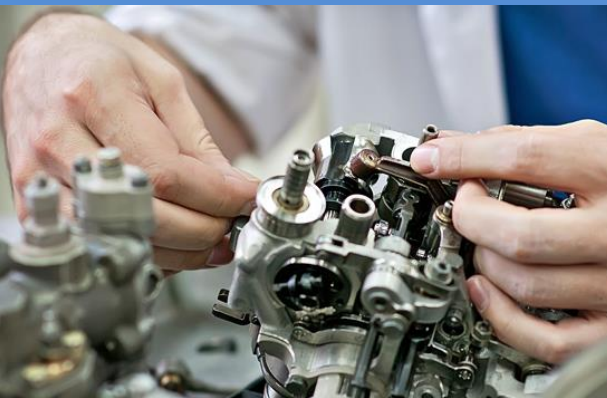


ЛОКАЛИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВА ВЕТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ УСТАНОВОК В РОССИИ



Департамент металлургии, станкостроения
и тяжелого машиностроения

Текущая ситуация и предлагаемые изменения.

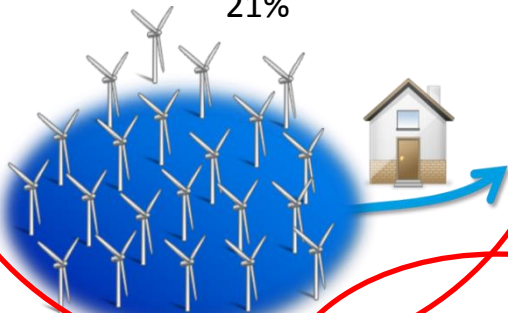
Согласно ПП РФ №449, определен действующий уровень локализации по годам для вводимых генерирующих мощностей. Соблюдение необходимого уровня локализации позволит претендовать на компенсацию капитальных затрат в полном объеме. Нарушение уровня локализации приводит к штрафам, а именно к снижению компенсации. Уровень набирается за счет локализации различных компонентов ветроэнергетической установки, вес различных компонентов представлен так же в ПП РФ №449. В таблице ниже приведен действующий уровень локализации и предлагаемый к утверждению уровень локализации.

Год	Действующий уровень локализации.	Предлагаемый уровень локализации
2016	65 %	45 %
2017	65 %	55 %
2018 и далее	65 %	65 %

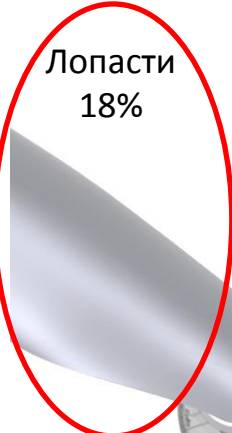
Данный график локализации обусловлен тем, что в случае увеличения CAPEXа и запуска ветроиндустрии, в 2015 году возможна лишь организация производства лопастей и башен, что соответственно подтвердит локализацию в 55% на 2016 год, либо других компонентов для локализации в 45%.

Локализация 2016 год, вар.1

Изыскание площадки,
ветромониторинг,
электромонтажные и
строительные работы
21%



Лопаст
18%



Каркас гондолы и
установка арматуры
5%



Башня
13%



Вал привода
2%

Система
охлаждения
2%

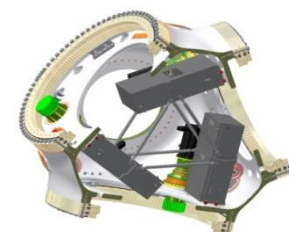
Генератор
5%

Трансформатор
4%



Ступица
3%

Система управления
углом поворота лопасти
3%



Система управления
углом поворота гондолы
6%



Редуктор
10%

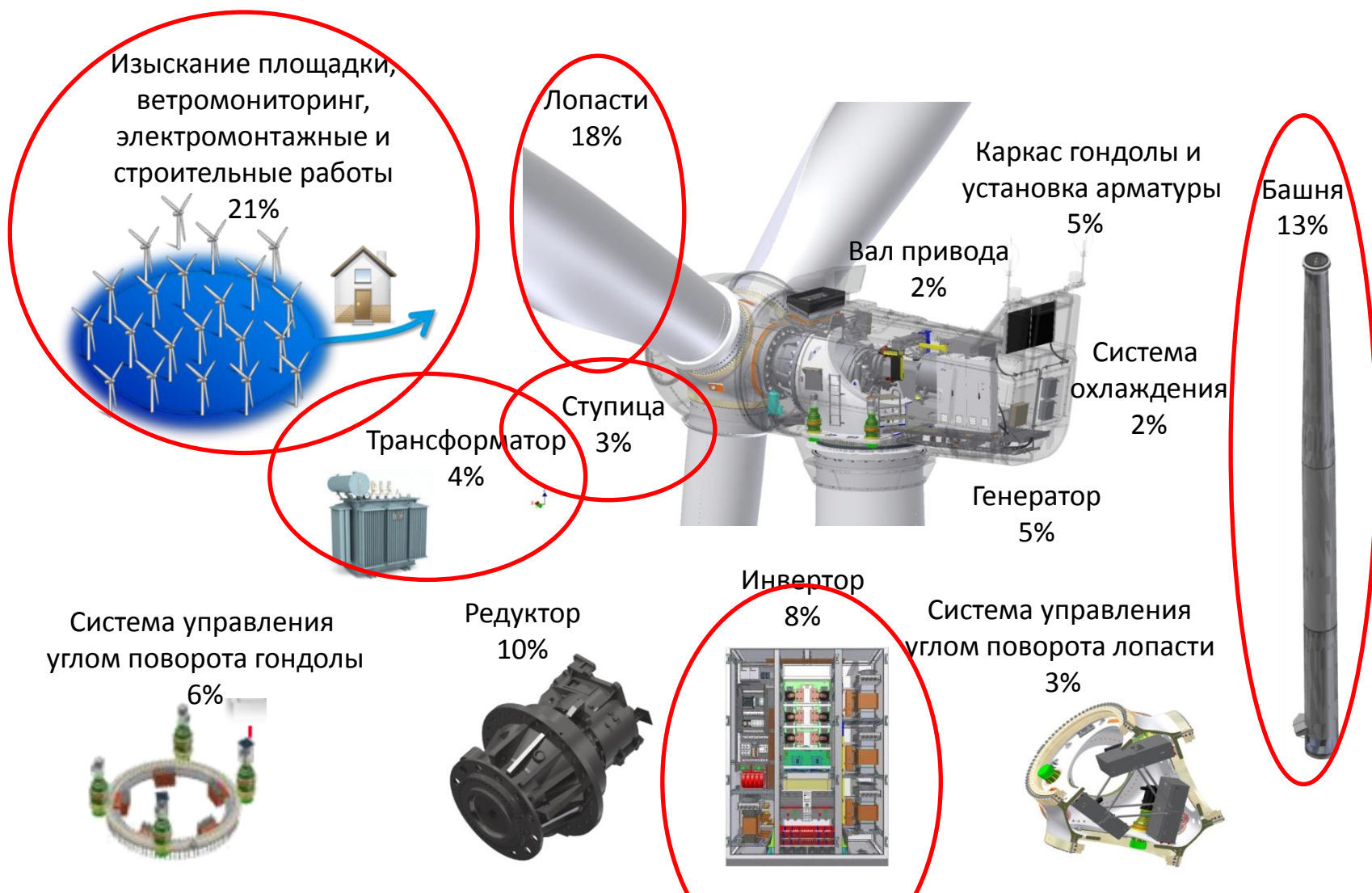


Инвертор
8%



Локализация в 2017 г, вар.1

В 2017 году планируется организация производства инверторов (8%) и ступицы (3%), для обеспечения ветроэнергетических установок, суммарной мощностью до 300 МВт в год.



Локализация, вариант 2.

Второй вариант, рассматриваемый другими участниками рынка, где на 2016 год возможна локализация следующих изделий/услуг:

- Ступица ветрогенератора и ее оголовок (производства «Петрозаводскмаш», ГК «Атомэнергомаш») – 2%
- Ступица в сборе (сборка возможна на механосборочном предприятии) – 3%
- Система охлаждения – 2% (сборка возможна на механосборочном предприятии)
- Инвертор (на примере «солнца» локализован в Самаре совместно со SchneiderElectric, по «ветру» более сложное оборудование, но локализации возможна в кратчайшие сроки на предприятиях электротехнической отрасли) – 8%
- Башня – 13%
- Проектные и изыскательные работы – 7%
- Сборка и подключение панели управления и электрики установок – 7%
- Монтаж ВЭУ – 7%
- Трансформаторы – 4%

Итого уровень локализации составит 50% ,что позволит отказаться от локализации ряда компонентов.

Стоимость локализации.

Составляющая локализации	Вклад в локализацию	Доля в стоимости капитальных затрат
Турбина, в т.ч.	44%	36%
система охлаждения	2%	2%
инвертор	8%	3%
Лопастя	18%	15%
Башня	13%	21%
Трансформатор	4%	1%
Логистика	0%	10%
Проектирование, строительство, ввод в эксплуатацию	21%	17%

Снижение уровня локализации означает увеличение доли государственной поддержки, которая уйдет на оплату иностранным компаниям. В частности:

установление уровня локализации в 20% позволяет «увести» из России 4/5 объемов финансирования государственной поддержки.

При локализации в 45% - 55% поддержки. Например при вводе 200 МВт и уровне CAPEXа в 120 млн. руб., 13 млрд. руб. из 24 млрд. уйдут на оплату иностранным поставщикам.

При локализации в 55% - чуть более 45%.

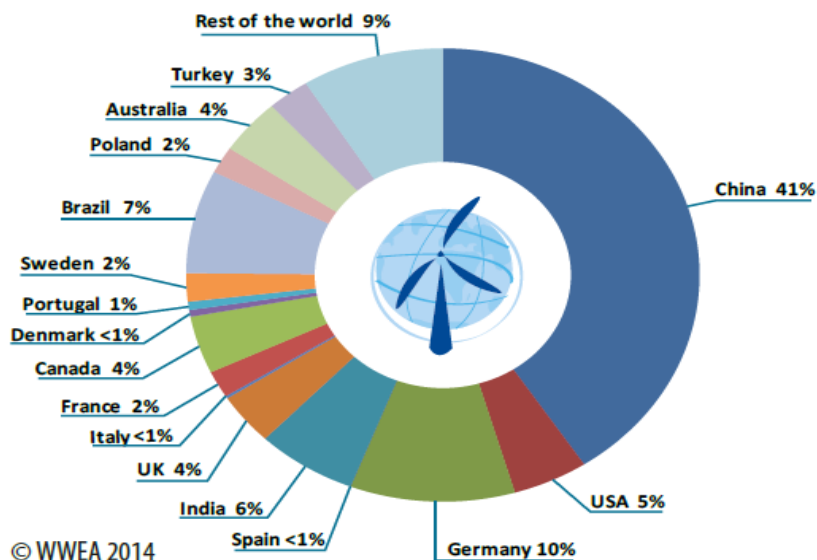
При локализации в 65% - 1/3 средств господдержки пойдёт на оплату иностранным компаниям.

Обоснование сохранения локализации.

В подтверждение сохранения высокого уровня локализации, следует уделить опыту развития ветроиндустрии в таких странах как Индия и Китай. По данным международной ассоциации ветроиндустрии, Китай и Индия за довольно короткий период времени показали грандиозный рост рынка ветроэнергетики, причем, как уже было сказано выше, основным поставщиками оборудования являются национальные компании. Это подтверждает, что действующий уровень локализации не является проблемой для развития отечественного рынка ветроэнергетики.

New Installed Capacity H1 2014

New Installed Capacity H1 2014: 17'613 MW



Возможности локализации.

В России 4 компании находятся на стадии заключения соглашения по продаже лицензии: компания AMSC, компания Vensys, компания W2E и компания Aerodyn. Введенные объемы по лицензиям этих компаний за все время деятельности составляют следующие доли на мировом рынке:

- Aerodyn – 11,0% или 36,5 ГВт мощностей;
- Vensys (Goldwind) - 5,9% или 19,6 ГВт мощностей;
- AMSC (Sinovel) - 4,6% или 15 ГВт мощностей;
- W2E – 0,2% или 629 МВт мощностей,

или суммарно 21,7% от всех введенных мощностей по состоянию на 2013 год.



Выгоды локализации.

- 1. Трансфер технологий в Россию.** Снижение локализации в России до уровня 45% позволит иностранным производителям организовать поставку ветроэнергетических установок без организации передачи технологий. Производство башен, трансформаторов, строительного-монтажные работы, системы охлаждения, инвертора возможно на базе уже существующих предприятий и не требует инвестиций. Наличие в России новейших технологий в области ВИЭ позволит создать основу для энергии будущего.
- 2. Рабочие места.** Согласно международной статистике (Enel, ноябрь 2014 г.) на каждый МВт введенных мощностей создается **2,9 рабочих места** при условии локализации следующих компонентов: башни, лопасти, трансформаторы, инверторы, проектные и строительного-монтажные работы. В рамках реализации программы развития ветроиндустрии в РФ до конца 2020 года возможно создание свыше 6 тыс. рабочих мест.
- 3. Инвестиции и налоги.** Трансфер технологии подразумевает инвестиции в создание новых производств на территории России. Конечным результатом создания отрасли ветроиндустрии станут налоговые отчисления, которые останутся в России, а не в бюджетах западных стран.

Предложения по уточнению формулировок пунктов локализации.

В раздаточном материале.

Защита производителя.

1. Утвердить обязательные к локализации компоненты – башня и трансформаторы.

В России высоко развиты металлообработка и электротехнический кластер. Для поддержания отечественного производства предлагаем ввести обязательные к локализации компоненты, производство которых возможно организовать в кратчайшие сроки. После анализа технической документации на изделия, свою готовность производить башни подтвердили 4 предприятия, по трансформаторам – 3 предприятия. Предлагаем ввести обязательный компонент к локализации трансформатор при уровне локализации выше 20%, и башню при уровне локализации выше 40%.

2. Ввести экономические барьеры для ввоза бывшего в употреблении ветроэнергетического оборудования для предотвращения захламления списанным и восстановленным оборудованием. Действующее законодательство никак не регламентирует состояние ветроэнергетического оборудования, ввозимого в РФ. В частности, нелокализованное оборудование может быть вышедшим из строя и восстановленным, или списанным как технически устаревшее.

Программа поддержки ветрогенерации.

Предлагается следующая программа поддержки ветрогенерации:

Год	Действующая программа, МВт	Предлагаемая программа, МВт
2014	100	-
2015	250	51
2016	250	50
2017	500	200
2018	750	250
2019	750	350
2020	1000	450
2021		500
2022		500
2023		500
2024		500
Итого	3600	3351

Контактные лица:

Токарев Олег Павлович

109074, г. Москва, Китайгородский проезд, дом 7

www.minpromtorg.gov.ru