



**UzbekEnergo**



**ГОСУДАРСТВЕННО-АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ  
«УЗБЕКЭНЕРГО»**



**Развитие энергетической сферы  
Узбекистана**

 **UzbekEnergo**

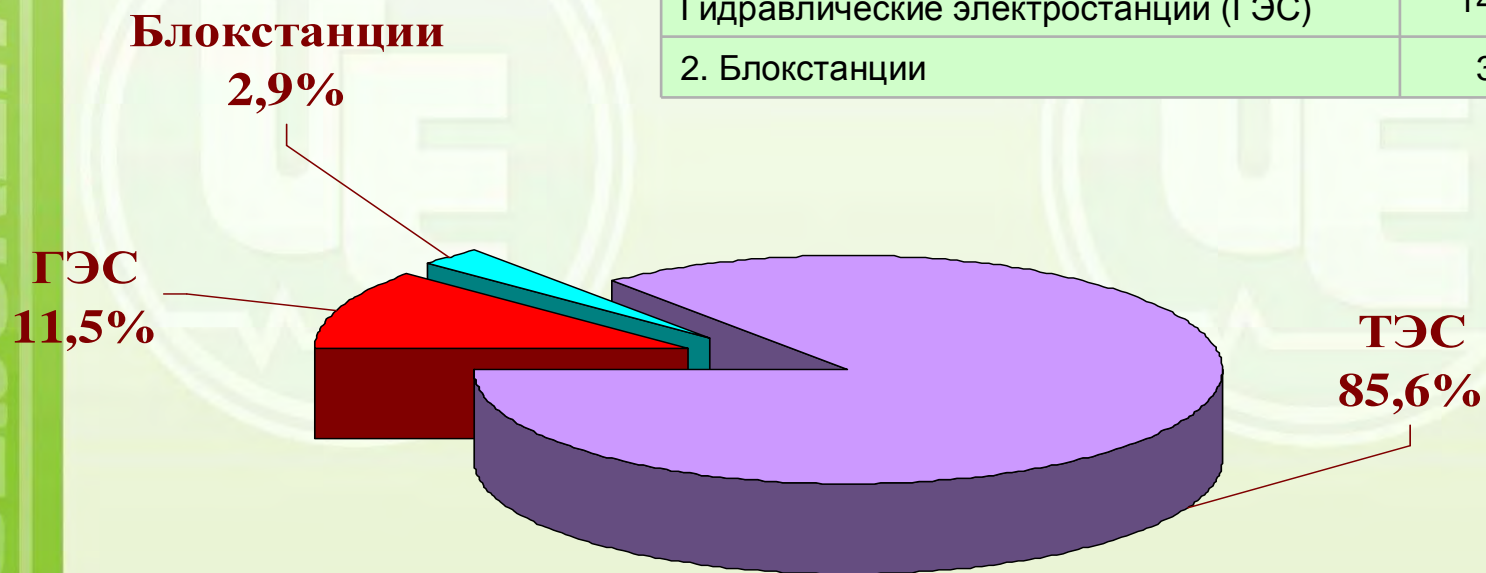




# Структура установленных мощностей электрических станций Узбекистана



|   |         |
|---|---------|
| Установленная мощность электрических станций Узбекистана (МВт), всего | 12401,2 |
| из них:   |         |
| 1. ГАК «Узбекэнерго»  | 12038,7 |
| в том числе:  |         |
| Тепловые электростанции (ТЭС)   | 10619,0 |
| Гидравлические электростанции (ГЭС)                                   | 1419,7  |
| 2. Блокстанции  | 362,5   |







# Теплоэлектростанции



**Установленная мощность – 10 619 МВт**

**Объем выработки – 45,5 млрд. кВтч**

**Удельный расход топлива – 380,8 г/кВтч**





## Основные направления реализации важнейших проектов по модернизации, техническому и технологическому перевооружению электроэнергетики на 2009-2014 годы



| № | Наименование сектора энергетики | Количество реализуемых проектов, шт. | Вводимая мощность   | Стоимость, млн. долл |
|---|---------------------------------|--------------------------------------|---|----------------------|
| 1 | Тепловые электростанции         | 8                                    | 2255 МВт  | 2309,6               |
| 2 | Гидроэлектростанции             | 15                                   | 440 МВт   | 512,9                |
| 3 | Нетрадиционная энергетика       | 1                                    | 0,5 МВт   | 0,5                  |
| 4 | Электрические сети              | 12                                   | 1418,2 км, 1754 МВА   | 681,4                |
| 5 | Прочие                          | 2                                    | АСКУЭ (1 этап), ЗШО – 7,5 млн.куб.м   | 70,7                 |
|   | <b>Итого</b>                    | <b>38</b>                            | <b>2695,6 МВт генерирующих мощностей<br/>1418,2 км линий электропередачи<br/>1754 МВА трансформаторов</b> | <b>3575,1</b>        |





# Строительство ПГУ на Навоийской ТЭС



UzbekEnergo

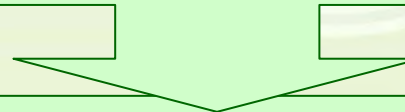


| Структура действующего оборудования |                     |           |
|-------------------------------------|---------------------|-----------|
| Наименование                        | Мощность, МВт/Гкал. | Год ввода |
| Турбоагрегат №1                     | 25/ 97,5            | 1963      |
| Турбоагрегат №2                     | 25/ 97,5            | 1963      |
| Энергоблок №3                       | 150/ -              | 1964      |
| Энергоблок №4                       | 150/ 33             | 1965      |
| Турбоагрегат №5                     | 50/ 49              | 1966      |
| Турбоагрегат №6                     | 155/ 50             | 1967      |
| Турбоагрегат №7                     | 165/ 49             | 1967      |
| Энергоблок №8                       | 160/ 33             | 1968      |
| Энергоблок №9                       | 160/ 33             | 1968      |
| Энергоблок №11                      | 210/ -              | 1980      |
| Энергоблок №12                      | 210/ -              | 1981      |



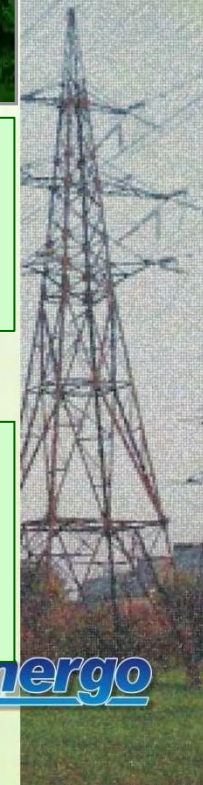
## До модернизации

**мощность:** 1250 МВт  
**выработка:** 7,7 млрд. кВтч/год  
**удельный расход топлива:** 413,6 г/кВтч



## После модернизации

**мощность:** 1546 МВт (с учетом демонтажа 50 МВт)  
**выработка:** 7,9 млрд. кВтч/год  
**удельный расход топлива:** 350,0 г/кВтч





## Строительство ПГУ на Навоийской ТЭС

В I полугодии 2010 г. освоение капитальных вложений составило 194,03 млн. долларов США.

В том числе:

собственные средства отрасли – 23,9 млн. долларов США.

средства ФРП – 153,45 млн. долларов США

кредит НБУ ВЭД – 16,8 млн. долларов США







## Установка газодожимной компрессорной станции



### Основные параметры рабочей среды

|  |     |              |
|--|-----|--------------|
| Температура газа на входе в ГДК,   | С   | -2,94÷+28,16 |
| Температура газа на входе в пункт подготовки газа (ППГ),                 | С   | 55±5         |
| Давление на входе в ГДК,   | МПа | 0,6÷1,2      |
| Давление на выходе из ГДК при минимальной температуре наружного воздуха, | МПа | 4,65 ± 0,15  |



## Строительство 2-х блоков ПГУ мощностью 370-400 МВт на Талимарджанской ТЭС

### Структура действующего оборудования

| Наименование   | Мощность, МВт | Год ввода |
|----------------|---------------|-----------|
| Энерго блок №1 | 800           | 2004      |

### До расширения

**мощность:** 800 МВт  
**выработка:** 4,6 млрд. кВтч/год  
**удельный расход топлива:** 314 г/кВтч

### После расширения

**мощность:** 1600 МВт,  
**выработка:** 10,4 млрд. кВтч/год  
**удельный расход топлива:** 263,0 г/кВтч



**Мощность:** 2x400 МВт

**Выработка электроэнергии:**

4,8 млрд. кВтч/год

**Срок строительства:** 2010-2014 г.

**Расчетная стоимость инвестирования:** 1050 млн. долл.

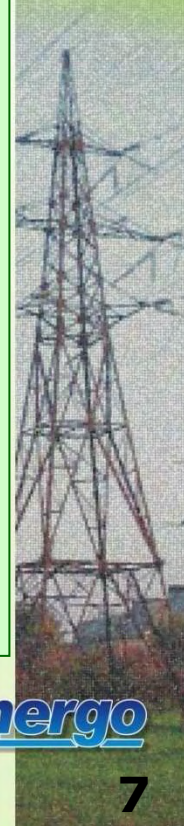
**Источники финансирования:**

Средства  
ГАО «Узбекэнерго» – 150 млн. долл.

кредит ФРП – 250 млн. долл.

АБР – 350 млн. долл.

JICA – 300 млн. долл.







## Перевод энергоблоков № 1-5 Ново-Ангренской ТЭС на полное сжигание угля



**Цель проекта:** увеличение доли сжигания угля в топливно - энергетическом балансе с 4% в 2007г. до 9% в 2015г.

**Расчетная стоимость:**

213.74 млн. долларов США

**Расчетный срок окупаемости:** 16 лет

**Высвобождение природного газа:**

825 млн.куб.м/год

**Срок строительства:** 2009 – 2012 г.г.

**Источники финансирования:**

средства ГАК «Узбекэнерго» – 47.3 млн. долларов США

кредит ФРП – 52.77 млн. долларов США

иностраннный кредит – 113.84 млн. долларов США



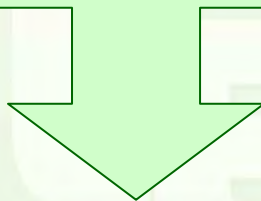


## Строительство на Ангренской ТЭС энергоблока мощностью 130-150 МВт с теплофикационным отбором для сжигания высокозольного угля



### До модернизации

**мощность:** 484 МВт  
**выработка:** 434 млн. кВтч  
**удельный расход топлива:**  
463,2 г/кВтч



### После модернизации

**мощность:** 422 МВт  
(с учетом демонтажа 212 МВт)  
**выработка:** 525 млн. кВтч  
**удельный расход топлива:**  
421,5 г/кВтч



### **Цель проекта:**

использование угля  
зольностью до 45%  
в объеме 800-1000  
тыс. тонн в год

### **Расчетная**

**стоимость:** 150,0  
млн. долл.

**Мощность:** 150 МВт

### **Срок**

**строительства:**  
2012-2015 г.г.





## Строительство малой ГЭС Камолот на Чирчик-Бозсуйском тракте

**Мощность:** 8 МВт

**Выработка электроэнергии:**  
35 млн. кВтч/год

**Стадия проекта:** разработано  
ПТЭО

**Сроки строительства:**  
2010-2011 г.г.



**Экономия топлива:** 11 млн. куб.м. природного газа/год

**Расчетная стоимость проекта:** 12,1 млн. долларов США

**Расчетный срок окупаемости:** 15 лет





## Строительство ВЛ 500 кВ «ПС Согдиана – Талимарджанская ТЭС с ОРУ 500кВ на Талиарджанской ТЭС»



**Протяженность: 218 км**

**Сроки строительства: 2011-2013 г.г.**

**Стадия проекта: разработано ПТЭО.**

**Расчетная стоимость проекта: 152,8 млн. долл.**







## Строительство ВЛ 500 кВ «Сырдарьинская ТЭС – Ново-Ангренская ТЭС»

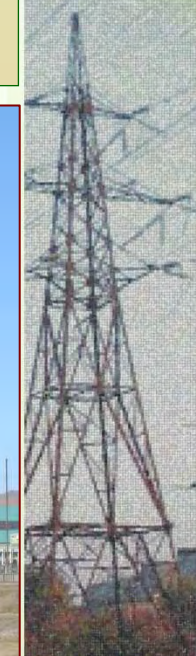


**Протяженность: 150 км**

**Сроки строительства: 2011-2013 г.г.**

**Стадия проекта: разработано ПТЭО.**

**Расчетная стоимость проекта: 93,4 млн. долл.**





## Строительство опытной ветроэнергетической установки



**Цель проекта:** повышение доли возобновляемых энергоресурсов в топливно-энергетическом балансе

**Мощность:** 0,75 МВт

**Сроки строительства:** 2010 г.

**Выработка электроэнергии:** 2,3 млн. кВтч в год

**Экономия топлива:** 0,7 млн. куб.м. природного газа в год

**Стоимость проекта:** 1,85 млн. долларов США

**Источник финансирования:** собственные средства – 1,85 млн. долларов США









**UzbekEnergo**



**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ**

[WWW.UZBEKENERGO.UZ](http://WWW.UZBEKENERGO.UZ)

