

Реконструкция и модернизация Ново- Ангренской ТЭС

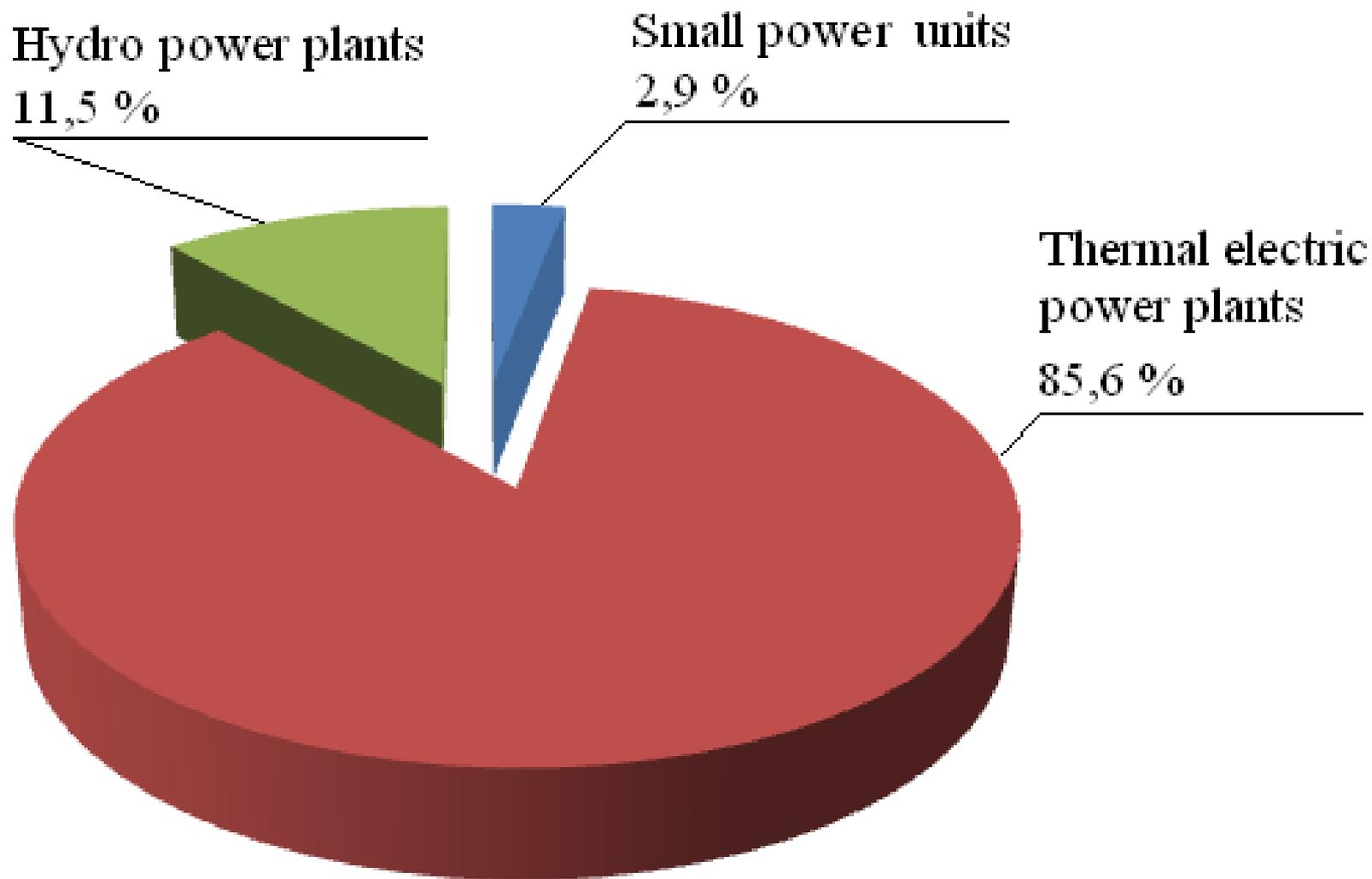
Dr.-Ing. Rakhimjan Babakhodjaev

*Head of the “Thermal power engineering”
chair of the Tashkent State Technical University*

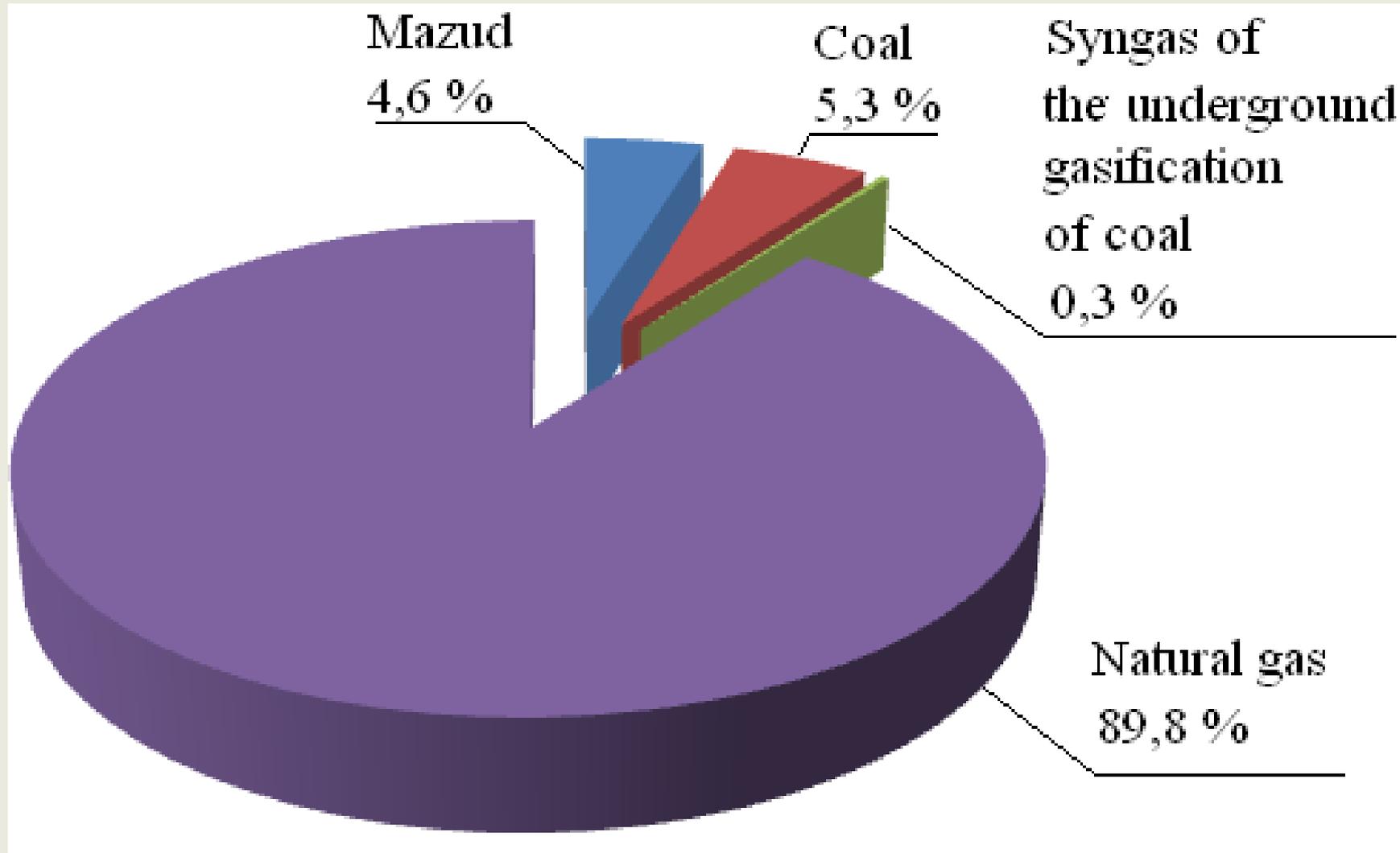
Thermal electric power plants of Uzbekistan

No	Name of the power plant	Power output, MW	Expenditure of the fuel, gr / kWph	Efficiency
1	Surdarya	3000	357	34,4
2	New- Angren	2100	400	33,9
3	Tashkent	1860	359	34,2
4	Navoi	1250	376	32,6
5	Takhiatash	730	385	32,0
6	Fergana CHP	330	196	63,0
7	Angren	484	410	31,6
8	Mubarek CHP	60	155	79,0
9	Tashkent CHP	30	150	81,8
10	Talimarjan (1 st unit)	800	312	37,0
11	TOTAL	10644	376	34,3

Structure of the installed power outputs of Uzbekistan



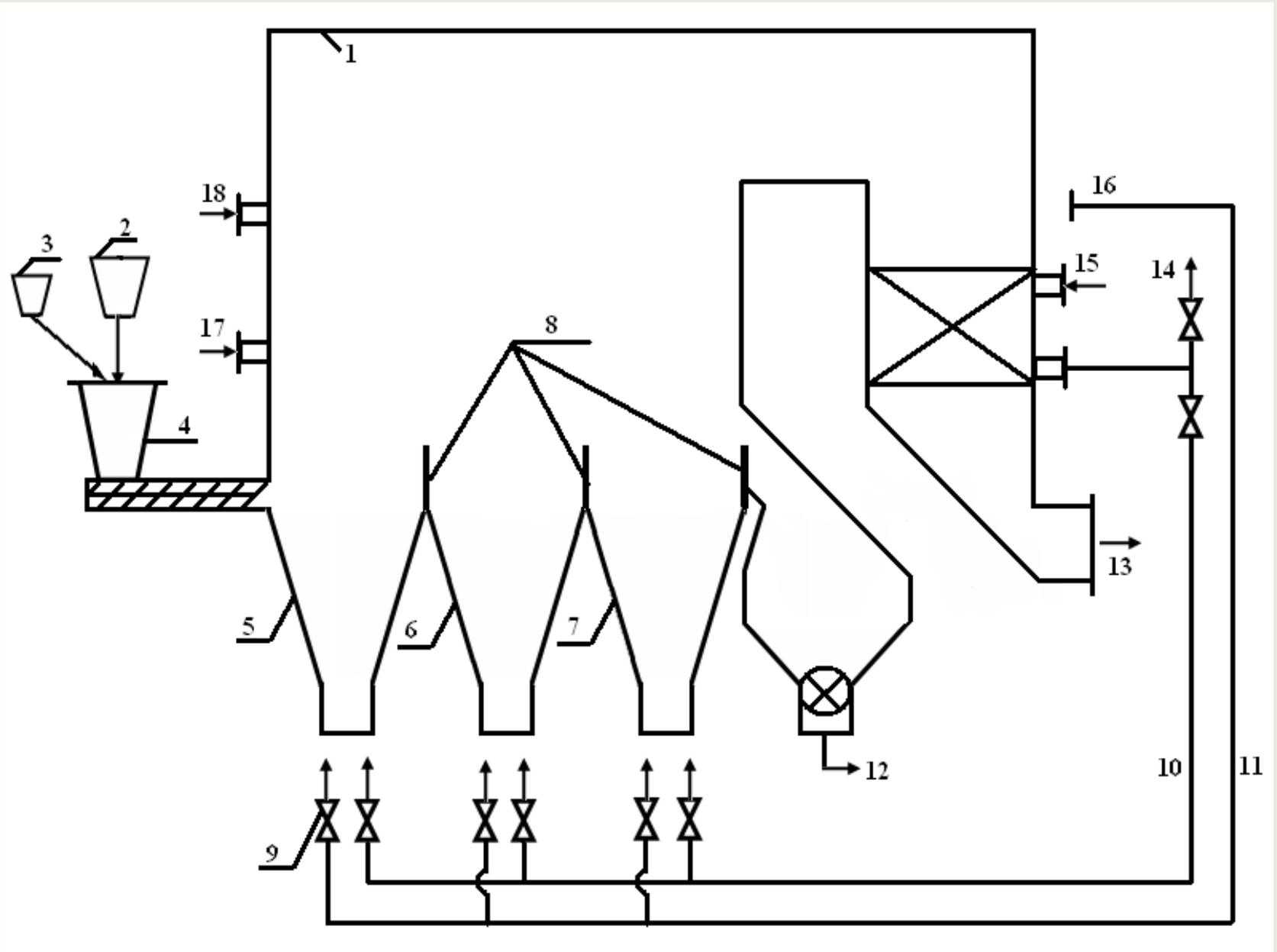
Structure of the consumption of the fuel in power plants of Uzbekistan



Furnace with the circulating fluidized bed



Scheme of modernization of the existing boiler "ТП-45"



- ◆ Краткое описание для банка составлены.
Ожидаемые риски описаны.
Налоговые и таможенные ставки известны.
Маркетинг- исследование рынка известно - продукт (электроэнергия) востребован ныне и на долгое будущее.
Быть Инвесторами предлагаются:
- ◆ 1.ГАК "Узбекэнерго", куда входит рассматриваемая ТЭС. Доля 50%.
- ◆ 2.Фонд развития и реконструкции Узбекистана. Доля 30%.
- ◆ 3. Асака-Банк. Доля 20%.

Соотношение национальной валюты Сум к \$ USA:

- ◆ 1 \$ = 2000 сум.
- ◆ Рентабельность разработки составляет:
- ◆ $P = (\sum Э / K) * 100\% =$
- ◆ $= (23445,2 * 10^6 / 62000 * 10^6) * 100\% = 37,8\%.$
- ◆ Кроме того, за счет внедрения новой технологии в одном энергоблоке ожидается высвобождение природного газа в размере:
- ◆ $V_{\text{газ}} = 33200 \text{ м}^3/\text{ч} * 5500 \text{ час} = 182,6 * 10^6 \text{ м}^3 \text{ газа/год}.$

**THANKS
FOR
YOUR
ATTENTION !**