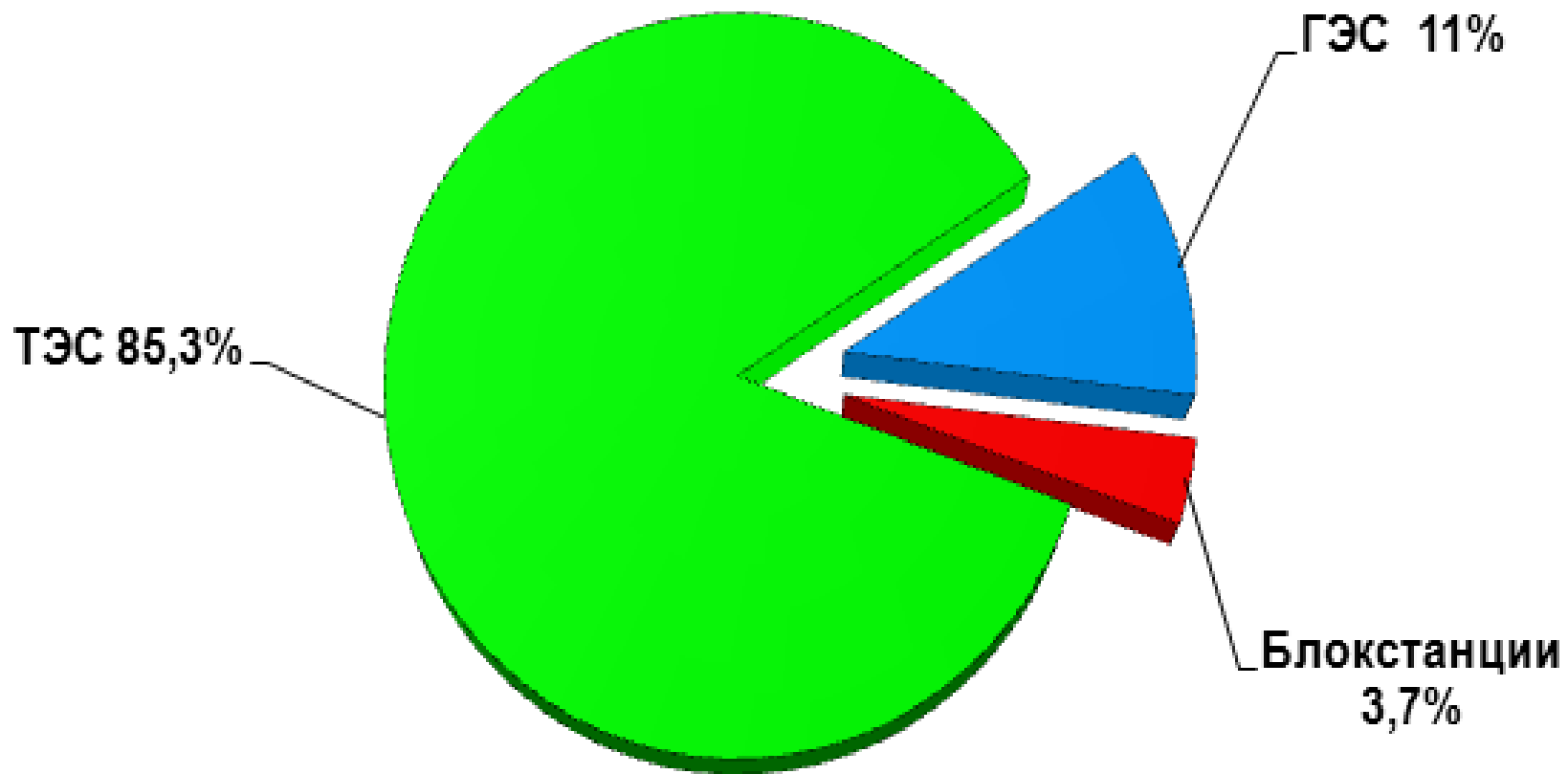


ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

Р. БАБАХОДЖАЕВ (rachimjan@mail.ru)

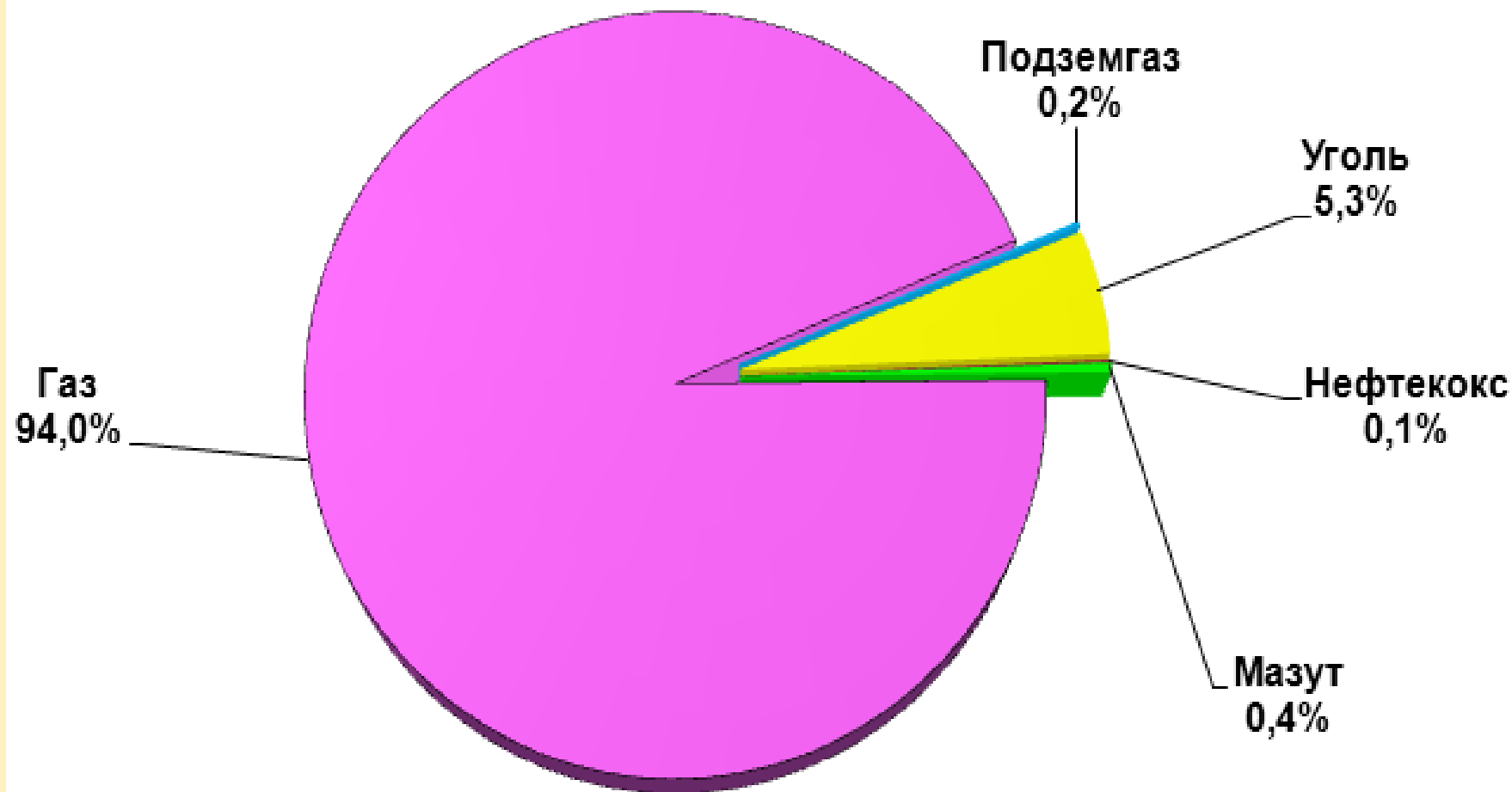
Р. ЗАХИДОВ (rzakhidov@mail.ru)

Структура установленных мощностей электрических станций Узбекистана

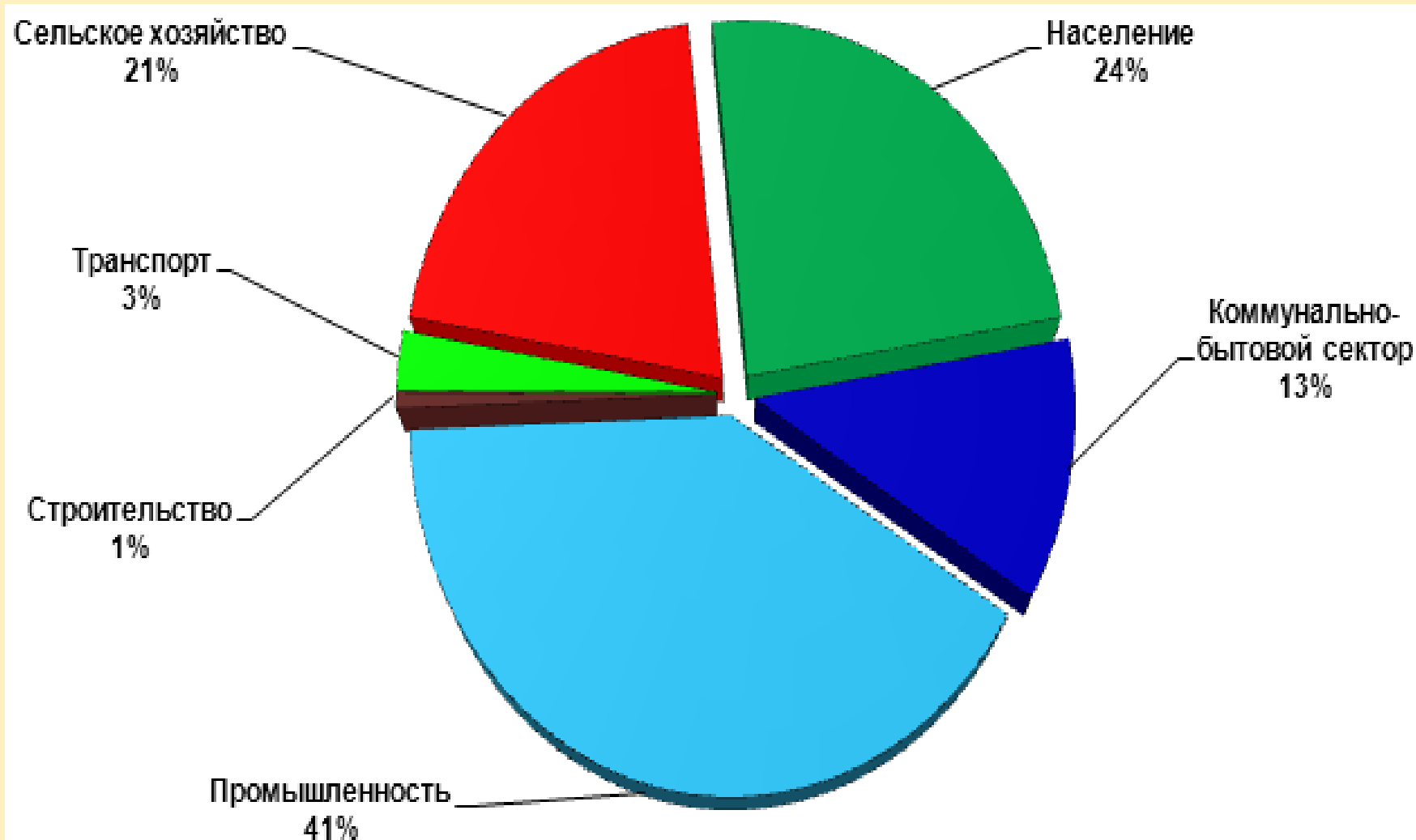


№	ТЭС	Мощность, МВт	Уд. расход усл. топлива, г/кВт ч	К.п.д.
1	Сирдарьинская	3000	357	34,4
2	Ново-Ангренская	2100	363	33,9
3	Ташкентская	1860	359	34,2
4	Навоинская	1250	376	32,6
5	Навоинская ПГУ	478	209	51,5
6	Тахиаташская	730	385	32,0
7	Фергана ТЭЦ	330	196	63,0
8	Ангренская	484 +150	345	35,6
9	МубарекТЭЦ	60	155	79,0
10	Ташкент ТЭЦ	30	150	81,8
11	ГТУ ТЭЦ (Ташкент)	27	150	80,0
12	Талимарджанская	800	340	37,0
	Сумма	12500	282 (358)	50 (34,3)

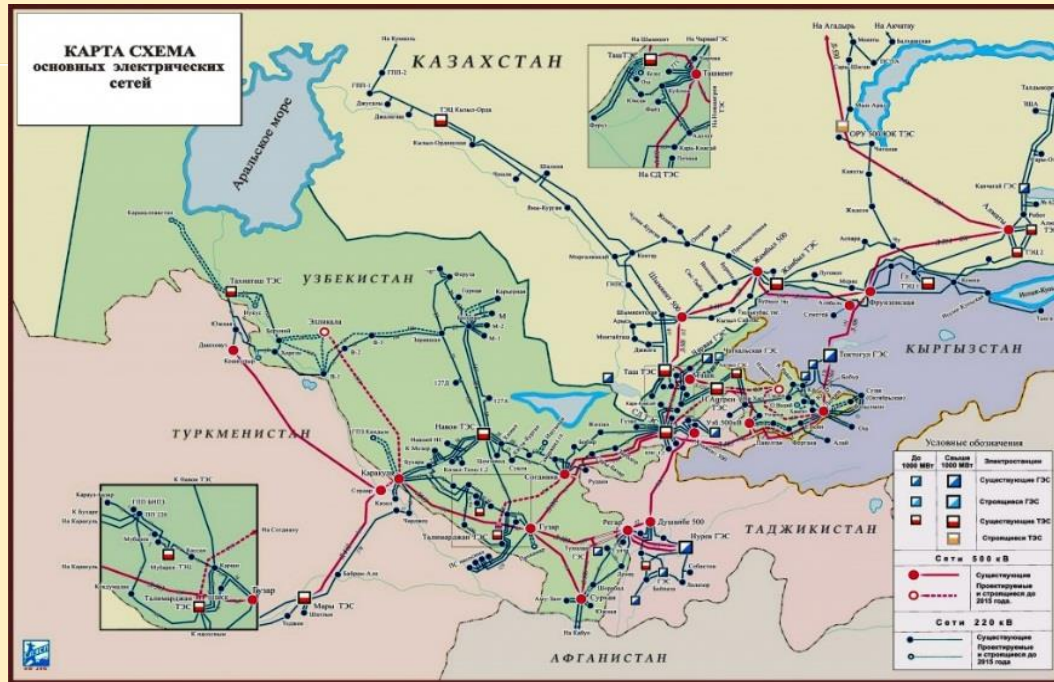
Структура потребления топлива в 2015 году на электрических станциях АО «Узбекэнерго»



Структура электропотребления в 2015 году по отраслям экономики и населением Узбекистана



Карта схема основных электрических сетей



Напряжени е, кВ	Протяженнос ть электрически х сетей, тыс. км	Количество подстанци й	Установленная трансформаторн ая мощность, МВА
0,4 - 500	258,6	1735	48,2

Основные производственные показатели АО «Узбекэнерго» за I полугодие 2016 года

1	Выработка электроэнергии	млрд. кВт·ч	28,8
2	Поставка тепловой энергии	млн. Гкал	3,9
3	Экспорт электроэнергии	млрд. кВт·ч	0,7
4	Освоено инвест. проекты:	млрд. сум / \$	599,9 / 2,0 млрд
4.1	- иностранные кредиты	- " -	404,4/ 133 млн
4.2	- собственные средства	- " -	194,1/ 64 млн
4.3	- кредиты Фонда реконструкции и развития	- " -	1,5/ 0,5 млн

Развитие отрасли электроэнергетики до 2020 г.

Реализация 33 проектов с общей стоимостью более чем 8,9 млрд \$, в том числе:

1. Строительство угольного блока – 150 МВт.
1. Строительство 11 ПГУ с общей мощностью - 4078 МВт.
2. Строительство 2-х ГТУ на ТЭЦ – 164 МВт.
3. Модернизация действующих ГЭС с увеличением мощности до 100 МВт.
4. Строительство 3-х Солнечных PV-станции – $3 \times 100 = 300$ МВт.
5. Поэтапная реализация проекта АСКУЭ по всей республике.

Развитие энергосетевой инфраструктуры

Завершено строительство линий 500 кВ:

- 1.«Талимарджанская ТЭС - ПС Согдиана» - 218 км
- 2.«Сырдарьинская ТЭС - Ново-Ангренская ТЭС» - 130 км.

Осуществляются:

реализация 5 проектов в сетях 220 кВ: 595 МВА трансформаторных мощностей и 283,4 км ЛЭП;
в сетях 0,4 – 35 кВ модернизация 23,9 тыс. км ЛЭП.

Планируется:

За счет средств АБР строительство ВЛ 220 кВ
«Тахиаташская ТЭС - ПС Хорезм - НП Сарымай» - 336 км.

Тарифы на электроэнергию

Потребители с присоединенной мощностью 750 кВА и выше:	Сум/ \$
за 1 кВт максимальной нагрузки в год	314 700 / 103,3
за 1 кВт·ч потребляемой энергии	147,95 / 0,05
Потребители с присоединенной мощностью до 750 кВА:	
одно ставочный тариф	191,0 / 0,063
Кафе, рестораны и сфера услуг	194,85/0,064
Жилые дома с электроплитами	95,5 / 0,03
Население, населенные пункты	191,0/0,063

Правовые основы функционирования

1. «ОБ УГЛУБЛЕНИИ ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕФОРМ В ЭНЕРГЕТИКЕ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН» Указ Президента РУз №УП-2812 от 22.02.2001 г.
2. «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ». ПКМ № 1546 от 18.02.2006 г.
3. «О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ЗАКОН РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН «О РАЦИОНАЛЬНОМ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЭНЕРГИИ», ЗАКОН РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН № ЗРУ-116 от 26.09.2007 г.
4. «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ». ПКМ № 245 от 22.08.2009
5. «ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ». ЗАКОН РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН № ЗРУ-225 от 30.09. 2009 г.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!