



Тарифы и субсидии на электроэнергию и природный газ в Турции

Доктор Мехмет Али КЁЛЬМЕК

Агентство по регулированию энергетического рынка
Турции



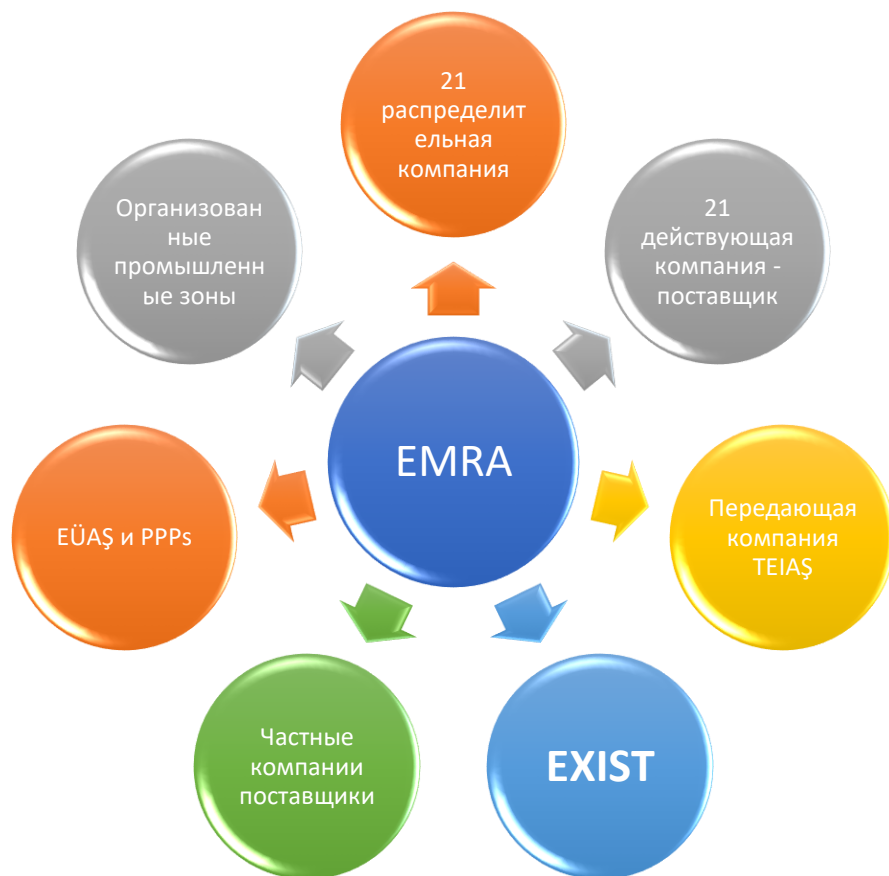
Семинар: Международный опыт реформирования тарифов на электроэнергию
19 апреля 2023 года | Ташкент, Узбекистан

Агентство по регулированию энергетического рынка

- EMRA является единственным органом, который регулирует энергетический рынок в Турции
- Основано в 2001 году
- Осуществляет мониторинг, надзор и аудит рынков и участников рынка
- Тарифы на электроэнергию и природный газ утверждаются правлением EMRA; цены на нефть отслеживаются для применения временных интервенций, если это необходимо

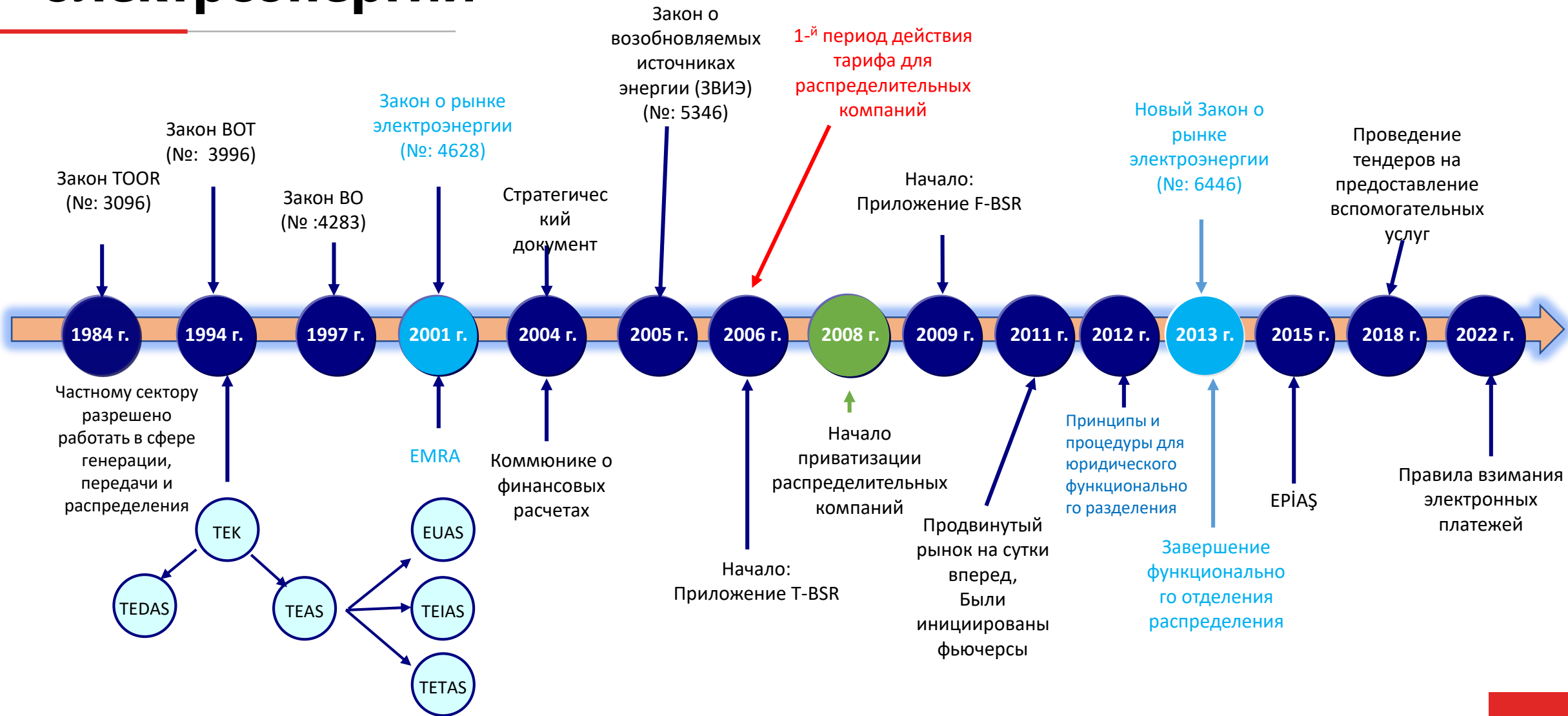


Структура рынка электроэнергии в Турции

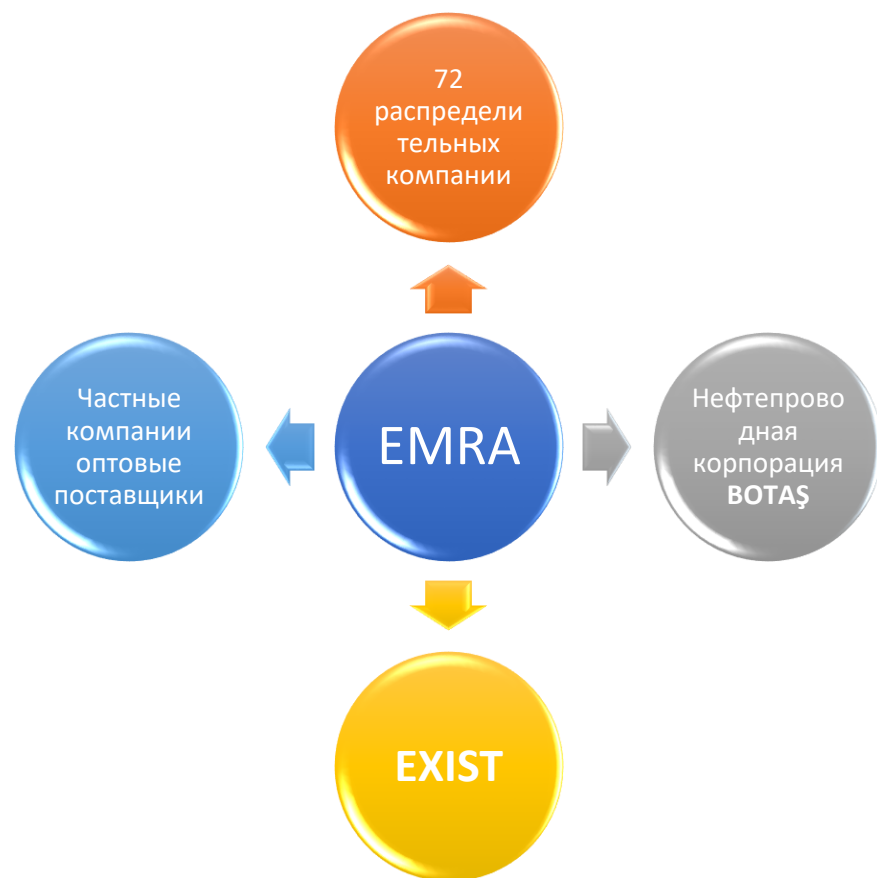


- Государственная компания TEDAŞ была разделена на 21 распределительную компанию. Все были приватизированы к концу 2013 года (около 13 миллиардов долларов дохода, полученного в результате концессионных тендеров).
- Деятельность по передаче электроэнергии осуществляется государственной компанией TEİAŞ, розничная торговля (и гарантирующий поставщик) – 21 действующей компанией поставщиком (сестринские компании распределительных компаний после функционального разделения), рыночная деятельность - Энергетическая биржа Стамбула (EXIST - EPIAŞ)
- Производство энергии государственной компанией EÜAŞ и независимыми производителями электроэнергии (IPP), это представляет собой большую часть рыночной доли в производстве

Основные этапы либерализации рынка электроэнергии



Структура рынка природного газа в Турции



- Объекты передачи и хранения находятся в ведении компании BOTAŞ
- BOTAŞ также обладает лицензией на поставку и является основным поставщиком газа для потребителей
- Аналогично обеспечению работы рынка электроэнергии Стамбульской энергетической биржей (EXIST - EPIAŞ)
- Распределительные компании, как правило, принадлежат частному сектору (за исключением компании İGDAŞ), однако, соответствующему муниципалитету каждого региона принадлежит 10% акций компании
- Функционального разделения между стороной распределения и стороной розничной торговли пока нет, хотя для правомочных потребителей допускается смена поставщика.

Основные этапы либерализации рынка природного газа



Основные регулируемые тарифы на электроэнергию и природный газ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

Сетевые тарифы

- Передача
- Распределение
- Подключение

Тарифы на энергоносители

- Розничная торговля
- Гарантирующий поставщик
- Оптовая торговля (только EÜAŞ)

Другие тарифы

- Работа рынка

ПРИРОДНЫЙ ГАЗ

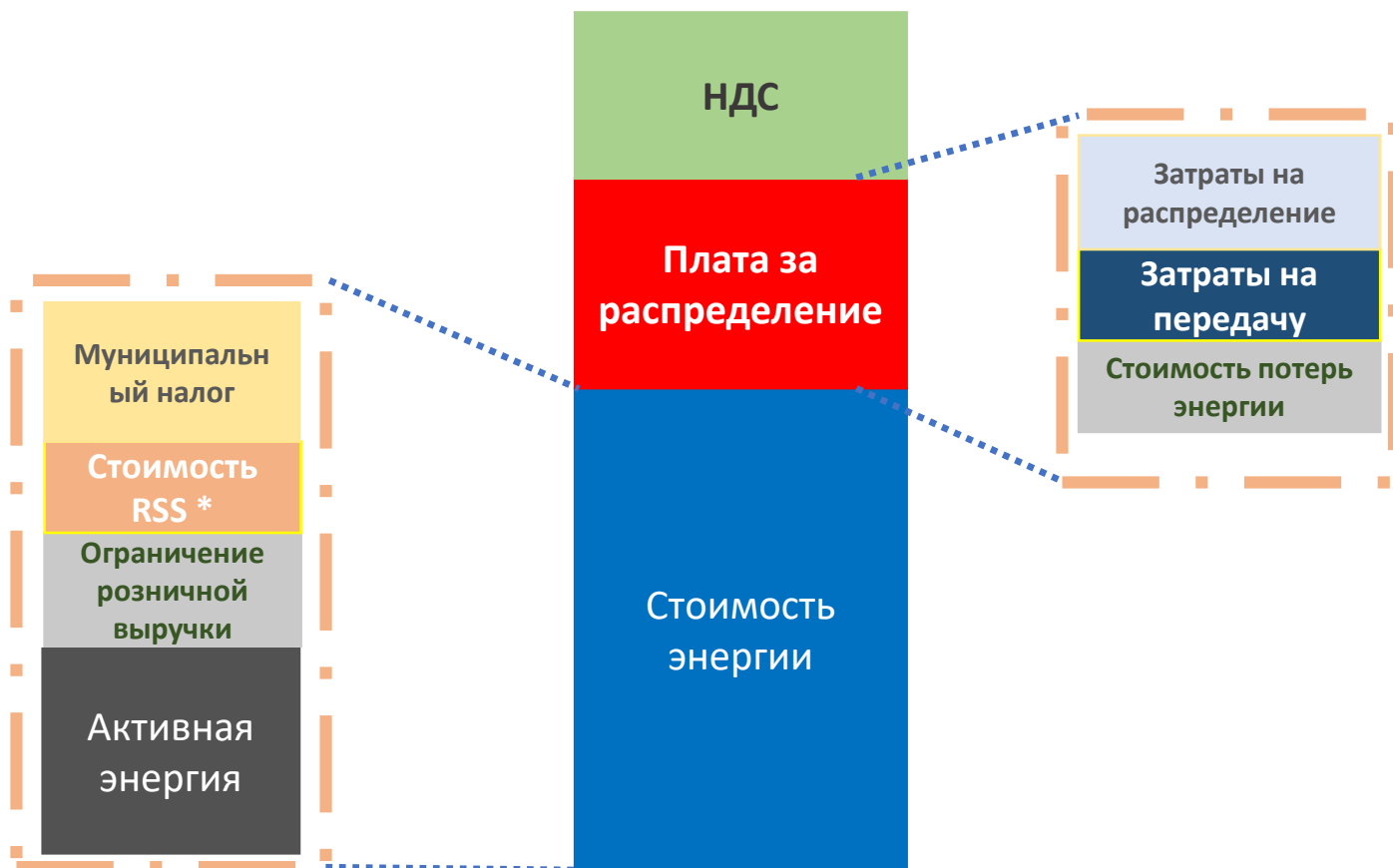
Сетевые тарифы

- Управление передачей и диспетчеризацией
- Распределение
- Хранение
- Подключение для неправомочных потребителей

Другие тарифы

- Работа рынка

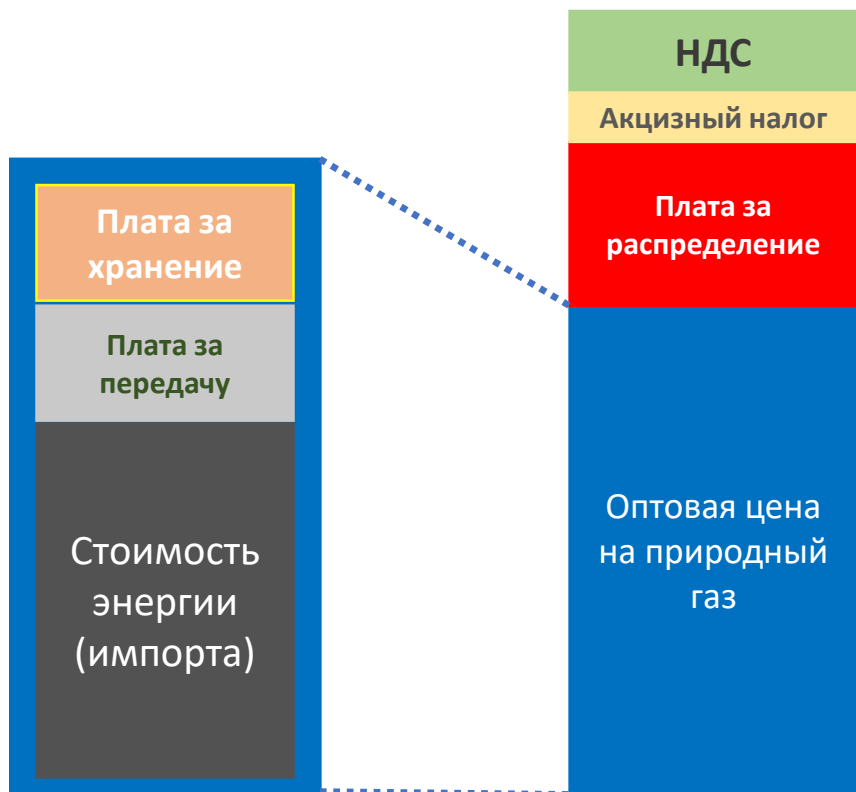
Компоненты розничных цен на электроэнергию



Розничная цена на электроэнергию

* Доля конечных пользователей в расходах на программу (схему) поддержки возобновляемых источников энергии

Компоненты розничной цены на природный газ



Розничная цена на природный газ



Регулирование тарифов на электроэнергию

- Потребность в доходах (требуемый доход), основанная на затратах (операционные расходы (OPEX) + капитальные вложения (CAPEX) + прочее)
- Модель ограничения выручки для сетевых тарифов
- Тарифный период составляет 5 лет для распределительных компаний, 3 года передающей компании.
- Модель РБА, срок амортизации составляет 10 лет для распределительных компаний , 30 лет для передающей компании.
- Регулируемые розничные тарифы для по 5 групп, в зависимости также от уровня напряжения подключения *:
 - Домохозяйства
 - Сельскохозяйственные объекты
 - Государственные / Частные / Коммерческие
 - Промышленные потребители
 - Осветительные установки
- Любая заранее определенная прямая субсидия для конечного потребителя в контексте Закона о рынке электроэнергии

* Пользователи услуг электропередачи 36 кВ <
Пользователи на среднем напряжении < 36 кВ и 1 кВ > ▣ Трансформаторы, принадлежащие пользователям
Пользователи на низком напряжении < 1 кВ

Регулирование тарифов на природный газ

- Потребность в доходах (требуемый доход), основанная на затратах (операционные расходы (OPEX) + капитальные вложения (CAPEX) + прочее)
- Модель ограничения цен для распределения, модель ограничения доходов для передачи и хранения
- Тарифный период составляет 5 лет для распределительных компаний, 3 года для передающей компании и 2 года для хранилищ.
- Модель РБА, срок амортизации составляет 22 года для распределительных компаний, передающей компании и хранилищ
- Регулируемые тарифы на распределение по группам, в зависимости от годового уровня потребления следующим образом:
 - 0 - 100 000 см³
 - 100 001 - 1 000 000 см³
 - 1 000 001 - 10 000 000 см³
 - 10 000 001 - 100 000 000 см³
 - 100 000 000 см³+
- Любая заранее определенная прямая субсидия для конечного потребителя в контексте Закона о рынке природного газа

Прямые субсидии для конечных потребителей

- Прямая поддержка с оплатой счетов со стороны Министерства семьи и социальной политики для уязвимых потребителей
 - Электроэнергия
 - В прошлом году на поддержку оплаты счетов за электроэнергию было выделено около 4 миллиардов турецких лир (10 миллиардов турецких лир в период с 2019 г. по 2022 г.).

Бытовые потребители	Сумма поддержки в месяц
1 - 2 человека	75 кВт-ч
3 человека	100 кВт-ч
4 человека	125 кВт-ч
Более 5 человек	150 кВт-ч

- Природный газ
 - Зависит от тепловой карты
 - Этой зимой каждому подавшему заявление было выплачено примерно 900 - 2500 TRY (приблизительно 50 - 120 долларов) (всего 400 миллионов турецких лир на 2022 год).
 - Только на зимний период
- Электроснабжение сельскохозяйственных потребителей и регионов

Косвенные субсидии для конечных пользователей: электроэнергия

- Механизм выравнивания цен (национальный тариф)
- Энергия для покрытия потерь и хищений закупается у государственной генерирующей компании EÜAŞ распределительными компаниями. EÜAŞ продает энергию по ее себестоимости там, где имеется значительная гидроэнергетическая мощность (низкие предельные издержки).
- EÜAŞ также иногда продает энергию действующим компаниям поставщикам для поддержания регулируемых тарифов (в основном для бытовых потребителей).

Косвенные субсидии для конечных пользователей: электроэнергия

После **энергетического кризиса 2022** года были приняты дополнительные меры:

- Ступенчатый тариф для бытовых потребителей (8 кВт-ч / день); для коммерческих потребителей (30 кВт-ч / день), и скидки составили около 33% и 25% на низкой ступени, соответственно
- Отмена некоторых налогов, таких как налог на энергоносители (0,7%) и фонды TRT (2%)
- Налог на добавленную стоимость снижен с 18% до 8% для домашних хозяйств и потребителей сельскохозяйственных объектов
- Некоммерческие организации также были включены в тарифную группу бытовых потребителей

Косвенные субсидии для конечных пользователей: электроэнергия

Энергетический кризис 2022 года: доходы от активной энергии не смогли компенсировать расходы. Таким образом, были реализованы 3 основных средства защиты:

СРЕДСТВО ЗАЩИТЫ № 1:

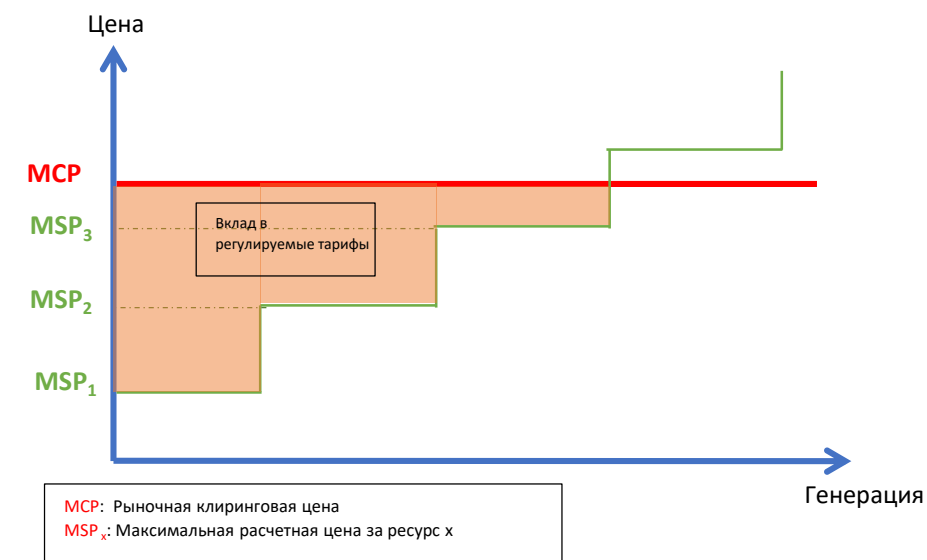
Передача избыточного дохода, получаемого в результате разницы между стоимостью механизма поддержки возобновляемых источников энергии и стоимостью, обусловленной клиринговой ценой

СРЕДСТВО ЗАЩИТЫ № 2:

Доход, полученный от разницы между рыночной ценой и заранее определенной ценой производителей в соответствии с источником, также будет переведен в регулируемый портфель действующих компаний поставщиков

СРЕДСТВО ЗАЩИТЫ № 3:

Предел потребления по тарифам для гарантирующего поставщика снижен до 1 млн кВт-ч в год, действителен до 1 июля 2022 года



Косвенные субсидии для конечных пользователей: природный газ

- На графике показаны среднемесячные суточные справочные котировки цен на газ оператора рынка EPIAŞ и оптовые цены BOTAŞ



Информационное взаимодействие

- Активный веб-сайт
- Телевизионные программы
- Периодические информационные сообщения в национальных средствах массовой информации
- Онлайн заявки для подачи жалоб / информационных запросов


Uzman Gözüyle Enerji Video Galerisi



- Uzman Gözüyle Enerji adıyla canlı yayınlanan ve 57 hafta süren program; pazartesi
- Türkiye'de LPG Kullanımı
- Serbest Tüketici Hakları
- Biyoyakıtların ve Bu Konuda EPDK'nın Yaptığı Çalışmalar
- Doğal Gaz Tüketiminde Dikkat Edilmesi Gerekenler
- EPDK ve Enerji Piyasalarına Yönelik Hukuki Süreçler

INVEST IN TURKISH ENERGY

Energy Guid Search



- EXPLANATION OF ELECTRICITY TARIFF SYSTEM AND INCENTIVE MECHANISMS IN TURKEY
[Play Video >](#)
[Download Video >](#)
- ORGANIZED WHOLESale MARKETS IN TURKEY
[Play Video >](#)
[Download Video >](#)
- FUTURES MARKET IN TURKEY
[Play Video >](#)
[Download Video >](#)
- ORGANISED NATURAL GAS WHOLESale MARKET
[Play Video >](#)
[Download Video >](#)

Извлеченные на данный момент уроки

- Регулируемые тарифы, основанные на затратах, работают в условиях либерализации
- На процесс обучения новых владельцев коммунальных предприятий в условиях регулируемого монополистического бизнеса требуется время
- Баланс между удовлетворенностью клиентов и затратами (тарифами)
- Необходимо стимулирующее регулирование методом кнута и пряника
- Трудные времена требуют суровых средств для защиты

Рекомендации

- **Поэтапный структурированный стратегический план либерализации / приватизации**
 - Необходимость?
 - Процесс функционального разделения / либерализации
- **Сохранение акций муниципалитета**
- **Четкие определения ответственности сторон**
 - Министерства
 - Независимого регулирующего органа
 - Коммунальных предприятий
- **Стимулирующее регулирование**
- **Восприятие конечным пользователем: от «государственной услуги» к «коммерческому товару»**



БЛАГОДАРЮ ЗА ВАШЕ ВНИМАНИЕ!

Доктор Мехмет Али КЁЛЬМЕК
mkolmek@epdk.gov.tr