



ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПЕРЕХОД НА ЮЖНОМ КАВКАЗЕ: МЕЖСТРАНОВОЙ АНАЛИЗ

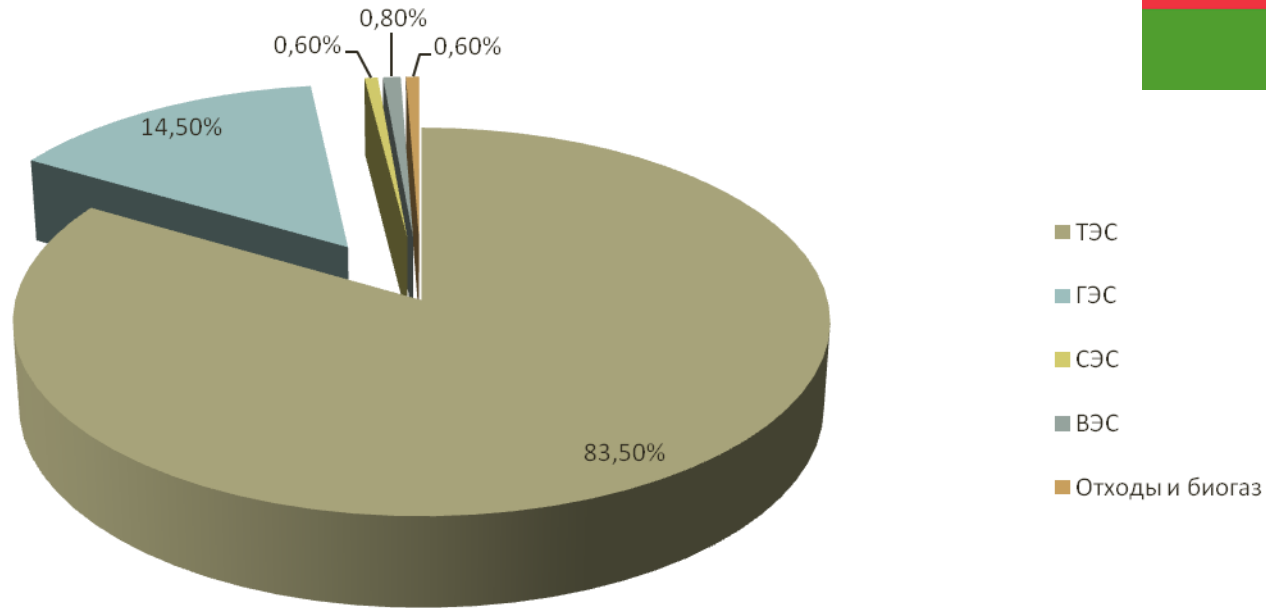
Ваге Давтян

Доктор политических наук, профессор Российско-Армянского
университета

Предпосылки перехода на ВИЭ в странах Южного Кавказа

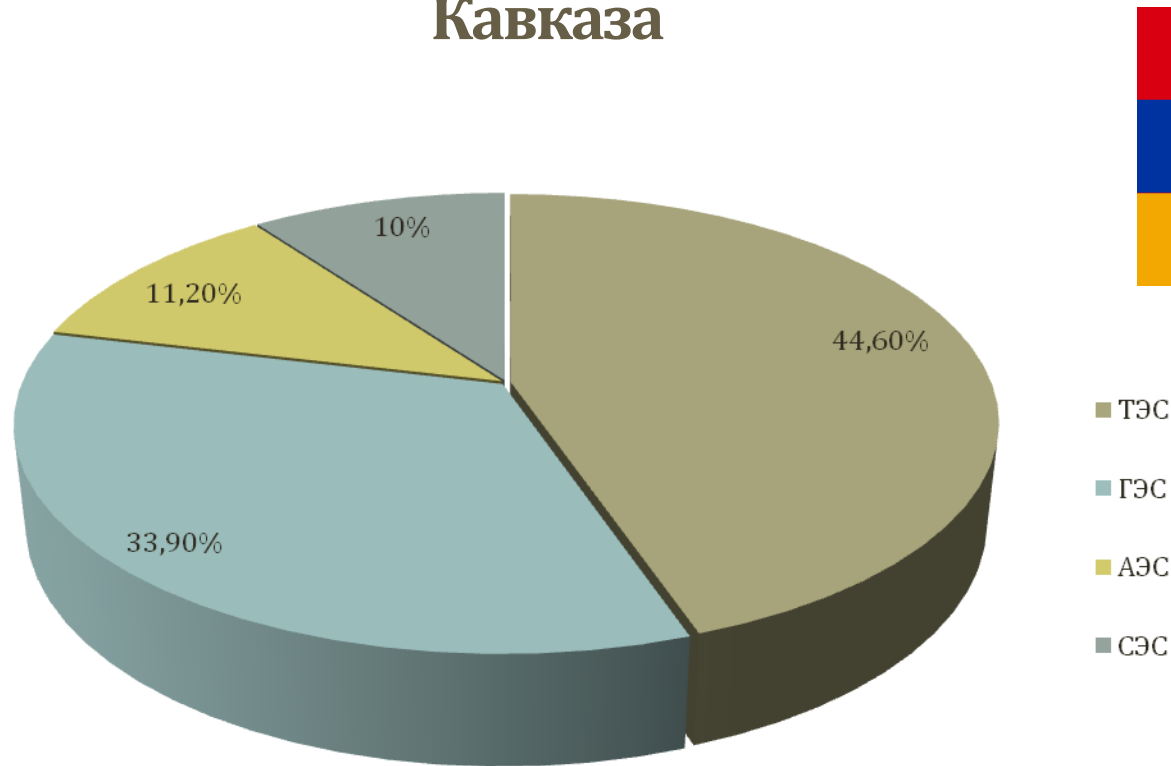
- Богатый потенциал развития гидро-, солнечной и ветровой энергетики.
- Нацеленность стран региона (особенно Армении и Грузии) на понижение зависимости от импорта углеводородов.
- Реализация в странах региона программы «Восточное партнерство» (ЕС), одной из базовых целей которой является обеспечение энергетической безопасности путем развития так называемой «зеленой повестки».
- Понижение цен на технологии в области ВИЭ, что делает развитие данного направления весьма привлекательным для государства и бизнеса (за последние 10 лет цена на фотоэлектрические модули снизилась на 90%)

Структура установленной мощности электроэнергетических систем стран Южного Кавказа



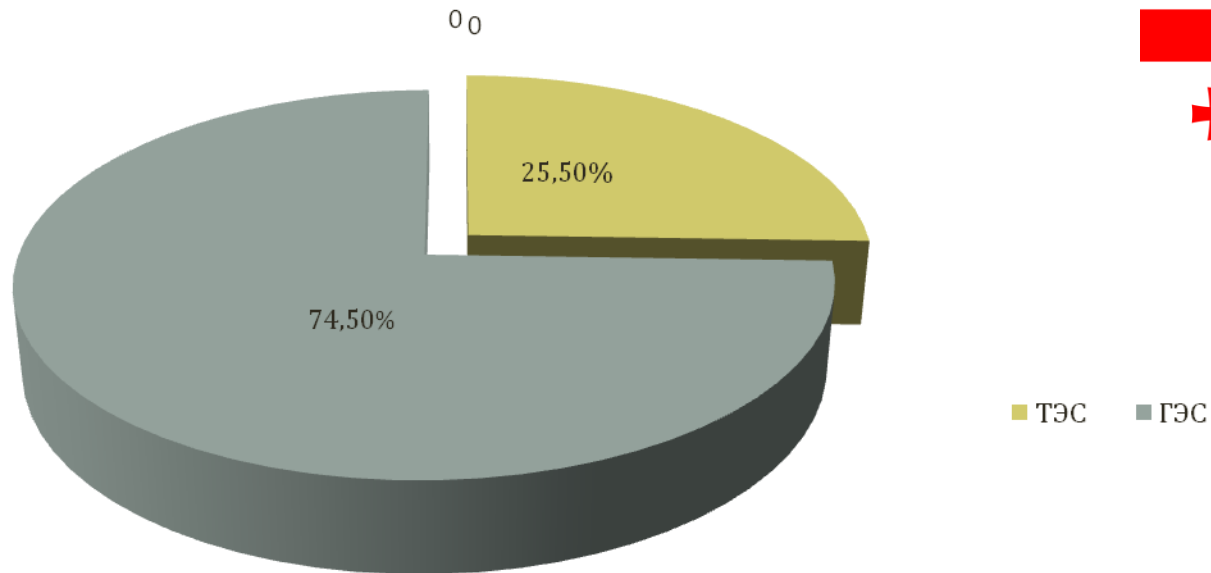
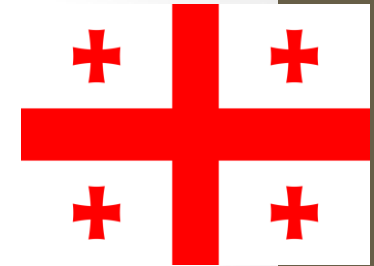
Установленная мощность Азербайджана составляет 7642 МВт, из которых на долю ТЭС приходится 6649 МВт, ГЭС – 1157 МВт, ВЭС – 66 МВт, СЭС – 48 МВт, отходы и биогаз – 45 МВт. В ближайшие годы в азербайджанской энергосистеме ожидается увеличение доли ГЭС, учитывая переход под контроль Баку Нагорного Карабаха (Арцаха), выделяющегося как богатыми гидроэнергетическими ресурсами, так и уже функционирующими ГЭС.

Структура установленной мощности электроэнергетических систем стран Южного Кавказа



Общая мощность электроэнергетической системы Армении составляет 3996 МВт, из которых на долю ТЭС приходится 1785,6 МВт, на долю ГЭС – 1357,8 МВт, АЭС – 448,2 (до модернизационных работ – 407 МВт), СЭС – 401,7 МВт, ВЭС – 2,9 МВт. Несмотря на относительно высокие показатели развития мощностей солнечной энергетики в Армении, их доля в электроэнергетической генерации республики по состоянию на 2022 г. составила всего 5,6%

Структура установленной мощности электроэнергетических систем стран Южного Кавказа

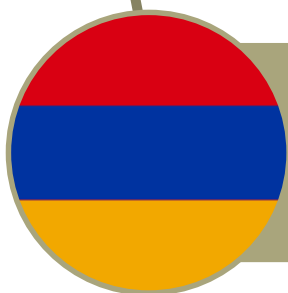


Установленная мощность энергетической системы Грузии составляет 4525,1 МВт, из которых 3350 МВт – это мощности ГЭС (105 действующих станций), 1154,4 МВт – ТЭС (6 действующих станций) и 20,7 МВт – ВЭС (1 действующая станция)

Ориентиры «перехода»



Увеличение доли ВИЭ в структуре производства электроэнергии до 30% к 2030 г.



Увеличение доли ВИЭ в структуре производства электроэнергии до 50% к 2030 г. и до 60% к 2040 г.



В 2025 г. к энергетическому балансу Грузии будет добавлено 2260 МВт мощностей ВИЭ с доминированием компоненты солнечной генерации (около 2500 МВт).

Черноморский подводный электрокабель



Мощность - 1000 МВт
Длина - 1195 км

Электроэнергетический коридор "Север-Юг"



Некоторые выводы

- В структуре генерации электроэнергии на основе ВИЭ в странах Южного Кавказа заметно доминирование гидроэнергетической компоненты, что объясняется, во-первых, наличием в этих странах еще с советских времен развитой гидроэнергетической системы, во-вторых, имеющимися богатыми гидроресурсами и не менее богатым опытом их освоения. Немаловажным фактором представляется также относительно более дешевая стоимость гидрогенерации по сравнению с генерацией на СЭС и ВЭС.
- При проведении сравнительного анализа уровня развития возобновляемой энергетики в странах Южного Кавказа становятся очевидными лидирующие позиции Грузии, в которой львиная доля (74,5%) электроэнергетической генерации осуществляется на ГЭС. Что касается Армении, то здесь доля ВИЭ (СЭС и ГЭС) в производстве электроэнергии составляет 44%. В Азербайджане же этот показатель едва достигает 15% (14,5% - ГЭС).

Спасибо за внимание