

ДИФФЕРЕНЦИАЦИЯ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ ПО ГРУППАМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ЕЕ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ

Е.Г. Шиленко

Научный руководитель – д.э.н., профессор *Л.П. Падалко*
Белорусский национальный технический университет

Основы тарифов на электроэнергию сформировались десятки лет назад в условиях бывшего СССР и в настоящее время нуждаются в пересмотре с учетом региональных особенностей РБ и новой экономической ситуации. Необходимость дифференциации потребителей по группам обусловлена их различием в режиме использования потребляемой мощности и степени удаленности потребителей от генерирующих источников. Смысл существующей ныне группировки состоит в том, чтобы в одну группу объединить всех потребителей, имеющих однородный режим работы и одинаковую удаленность от источников питания в связи с тем, что потребители с различным режимом работы и разной степенью удаленности от источников питания оказывают разное влияние на формирование величины себестоимости производства энергии. Потребители с более неравномерным режимом потребления вызывают более высокий расход топлива на станциях системы. Себестоимость производства электроэнергии для них выше, чем для потребителей с более равномерным режимом, поэтому и тариф должен быть выше. Для более отдаленных потребителей затраты на полезно отпущенную энергию также выше, так как передача электроэнергии к ним приводит к повышенным потерям в электрической сети, которые следует покрывать от генерирующих источников, и дополнительным затратам на передачу. Дифференциация тарифов на электроэнергию по группам потребителей должна базироваться на разнице в режиме потребления энергии и степени удаленности потребителя от генерирующих источников. Существующая дифференциация тарифов в этой связи выглядит не вполне обоснованной, также как и сама дифференциация потребителей на группы.

Должна быть применена укрупненная группировка с выделением в отдельные группы или подгруппы потребителей, составляющих заметный удельный вес в общем электропотреблении.

Исходя из вышеизложенного, можно предложить группировку, которая предполагает многоуровневую классификацию. На первом уровне может быть предложена классификация по номинальному напряжению

1. Высоковольтная система 1 - (220 - 750 кВ).
2. Высоковольтная система 2 - 110 кВ.
3. Высоковольтная система 3 - 35 кВ.
4. Средневольтная система - (6-10 кВ).
5. Низковольтная система - (0,4 кВ).

На втором уровне может быть сохранена существующая группировка, но в укрупненном виде. Внутри каждой из указанных групп могут быть выделены подгруппы. Тарифы по этим подгруппам должны быть дифференцированы в зависимости от того, к какой электрической сети они подключены. Применение двухставочных тарифов отвечает принятой концепции разбиения потребителей на группы, различающихся режимом электропотребления. Учет удаленности может осуществляться введением так называемых коэффициентов удаленности, рассчитанных для каждого уровня напряжения. При необходимости дифференциации тарифов по областям может быть введен территориальный уровень группировки - всего шесть уровней. Тогда в пределах каждого территориального уровня должна рассматриваться вышеприведенная группировка.

Литература

1. Дерзский В.Г., Рачин Н.Э. Формирование тарифов на электроэнергию, дифференцированных по классам напряжения и группам. / Энергетика и электрификация. №2, 1996.
2. Находков В.Ф., Замулко А.И. Дифференцирование тарифов на электроэнергию по уровням питающего напряжения потребителей. / Промышленная энергетика, №9, 1998.