

Прокопчик Г. А.
(г. Гомель)

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ В ЗАВИСИМОСТЬ ОТ РЕЖИМОВ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

Взаимоотношения между потребителями электроэнергии и энерго-снабжающей организацией базируются на "Правилах пользования электрической и тепловой энергией", тарифах на электрическую и тепловую энергию, решениях региональных органов управления. Действующие правила пользования в настоящее время не согласуются с новыми условиями хозяйствования, ущемляя права потребителей. Во вновь введенных тарифах заложены принципиально новые позитивные подходы, но и они не лишены недостатков. Решениями региональных органов управления вводятся повышающие коэффициенты к тарифу за мощность и энергию, неравномерность режимов электропотребления, значения которых устанавливаются едиными по весьма обширным регионам без учета особенностей отдельных регионов и потребителей. Немало вопросов возникает по их практическому использованию. Так договорные значения потребляемой в часы максимума энергосистемы мощности P_m и электроэнергии A с 1990г. устанавливаются на каждый месяц. Контроль же параметров электропотребления осуществляется на основе характерных (зимних и летних) суточных графиков нагрузки потребителей. В частности неравномерность режимов электропотребления оценивается по отношению P_{min} / P_{max} суточного графика. Однако найденный таким образом коэффициент неравномерности K_n не характеризует фактический режим электропотребления предприятия, так как положенный в основу суточный график представляет собой единичное "сечение" реализации случайной функции длительностью полугода. Информация по электропотреблению предприятий за месяц и графики за "режимные дни" не отражают их индивидуальные особенности и участие в формировании графика нагрузки энергосистемы, который прогнозируется и контролируется каждые сутки. Вместе с тем многие предприятия "Энергона-зор" ведут ежесуточный учет потребляемой предприятиями электроэнергии A сут.

Для анализа неравномерности электропотребления предлагается воспользоваться последовательностью значений $A_{сут}$ предприятия на месячном и квартальном интервалах времени. Неравномерность

суточного электропотребления можно оценить через отношение $A_{\min} / A_{\max}$ для рабочих (р.д.) и выходных (в.д.) дней. Результаты такого анализа для ряда предприятий региона приведены в таблице

Отношение суточного электро- потребления!	Машиностроительные предприятия				Предприятия с непрерыв- ным циклом			
	01	02	03	04	01	02	03	04
$A_{\min}$ (р.д.), де-								
$A_{\max}$ (р.д.) кабрь	0,38	0,24	0,81	0,89	0,86	0,90	0,84	0,77
$A_{\min}$ (р.д.),								
$A_{\max}$ (р.д.) июль	0,98	0,80	0,23	0,91	0,80	0,72	0,83	0,69
$A_{\min}$ (в.д.), де-								
$A_{\max}$ (р.д.) кабрь	0,05	0,01	0,28	0,11	0,90	0,36	0,86	0,51

Анализируя приведенные данные можно отметить, что режим электропотребления соответственно ему вклад каждого предприятия в формирование графика нагрузки энергосистемы индивидуален. Неодинаковы и возможности потребителей по регулированию режима. Найденный таким образом Кн предприятия (Кнп) в отчетном периоде может быть использован для установления коэффициента к тарифу за потребленную мощность Кр данного потребителя. При этом шкала оплаты должна стимулировать потребителей к выравниванию режимов электропотребления. Так для потребителей, имеющих Кнп выше значений Кн энергосистемы (Кнс) вводить коэффициент Кр меньше единицы, на уровне Кнс - Кр равный единице, ниже уровня Кнс - Кр больше единицы (до пяти крат).

В новых тарифах акцентируется внимание на надежности электроснабжения. Но пока это только на уровне деклараций. Никаких количественных характеристик надежности в договорах на пользование электроэнергией не закладывается поскольку энергосистемы не обладают информацией по кратковременным нарушениям электроснабжения (КНЭ) у потребителей. В качестве таких показателей предлагается использовать количество и глубину КНЭ, которые приводят к расстройству технологического процесса и ущербу у потребителей.