

ВОЗМОЖНЫЕ ПОДХОДЫ К ДИФФЕРЕНЦИАЦИИ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

А.В. Левковская

Белорусский национальный технический университет, kv.aliona@rambler.ru

Система тарифообразования на энергию, существующая в Белорусской энергосистеме, нуждается в совершенствовании и развитии. Она формировалась под воздействием командно-административных методов управления электроэнергетикой и сохранила те черты, которые характерны для административно-командной экономики. Это касается наличия перекрестного субсидирования между потребителями энергии, а также между электрической и тепловой энергией. Отсутствует должная дифференциация тарифов в зависимости от режима электропотребления, а также по уровням номинального напряжения. Нуждается в совершенствовании и развитии дифференциация тарифов на электрическую энергию по временным зонам суток. Очень важна разработка взаимосвязанной системы тарифов на электрическую и тепловую энергию.

В Республике Беларусь применяется в основном два вида тарифов на электроэнергию: одноставочный и двухставочный. При одноставочном тарифе потребители оплачивают электроэнергию по ставке за 1 кВт·ч пропорционально потребленному количеству. Такие тарифы применяются для расчета с коммунально-бытовыми потребителями, населением, государственными учреждениями, общественными организациями, промышленными предприятиями с небольшой присоединенной мощностью (менее 750 кВт·А), с производственными сельскохозяйственными потребителями, предприятиями, эксплуатирующими электрифицированный транспорт. Одноставочные тарифы устанавливаются едиными для всей страны, но дифференцированными по группам потребителей. Для населения одноставочный тариф дифференцирован в зависимости от наличия или отсутствия электроплит. Кроме того, существует дифференциация по ночному и дневному времени использования электроэнергии для отопления и подогрева воды (в ночное время тариф минимальный, в дневное – гораздо выше).

Для подавляющего большинства промышленных (с присоединенной мощностью 750 кВт·А и более) и приравненных к ним потребителей применяется двухставочный тариф. Он состоит из основной ставки за 1 кВт мощности, участвующей в максимуме нагрузки энергосистемы, и дополнительной ставки за 1 кВт·ч потребленной энергии. Использование двухставочного тарифа обусловлено необходимостью стимулировать потребителей к снижению электрической нагрузки, участвующей в формировании ее максимальной величины в Белорусской энергосистеме. Эффект от регулирования графика нагрузки достигается лишь в том случае, если перемещение части промышленной нагрузки происходит из зоны максимума в зону минимума и при этом является не временным, а устойчивым на протяжении ряда лет. Ставки двухставочного тарифа едины для всей республики. Двухставочный тариф призван не только стимулировать перемещение электропотребления из пиковой временной зоны на другое время суток, но и дифференцировать оплату потребителей за электроэнергию в зависимости от режима электропотребления. Величина дополнительной ставки единая для всех потребителей, которые оплачивают электроэнергию по двухставочному режиму. Хотя эти потребители могут быть одно-, двух-, трехсменными и тем самым отличаться по режиму электропотребления. Дополнительную ставку, которая выражает удельный расход топлива на электростанциях энергосистемы, следует дифференцировать по потребителям в зависимости от их режима [1].

Известно, что в ночное время суток на выработку электроэнергии расходуется наименьшая доля топлива (кг у.т./кВт·ч), а в дневное и вечернее время – наибольшая. С учетом этого дополнительная ставка должна быть минимальная для трехсменных и максимальная для односменных предприятий. Это требует дифференцированного подхода к расчету значений дополнительных ставок для каждого конкретного предприятия. Помимо этого, целесообразно дифференцировать величину дополнительной ставки по сезонам года, так как в зимнее время величина удельного расхода топлива значительно меньше, чем в летнее время, из-за более высокого удельного веса выработки электроэнергии по теплофикационному режиму. Желательно дифференциацию осуществлять помесечно, но для упрощения расчетов можно и по сезонам – отопительному и неотопительному, примерно по шесть месяцев каждый [1].

Возможна дифференциация тарифов на электроэнергию по зонам суточного времени. По сравнению с двухставочным тарифом, который стимулирует потребителей к выравниванию режима только на основе снижения нагрузки в пиковой временной зоне, позонные тарифы стимулируют также смещение этой нагрузки на ночные часы.

Следует делать различие между временными и режимными зонами суточного графика нагрузки. График нагрузки включает в себя три режимные зоны: пиковую, полупиковую и базовую. При введении позонного тарифа существенно возрастают затраты на оплату электроэнергии в пиковой временной зоне. Позонным тарифом стимулируется снижение электропотребления именно в пиковой режимной зоне.

Помимо дифференциации по трем режимным зонам, дифференциация может осуществляться и по двум временным зонам – ночной и остальному времени суток. Во втором случае стимулировать будет только перемещение электропотребления на ночное время, которое может осуществляться перемещением электропотребления не только из пиковой, но и из полупиковой временной зоны.

Дифференциация может осуществляться с сохранением оплаты по основной ставке – двухставочные дифференцированные. В данном случае дифференцируется дополнительная ставка двухставочного тарифа по трем или двум временным зонам [2].

Двухставочный тариф с платой за мощность и энергию по сути является тарифом, дифференцированным по двум зонам суток: пиковой и в остальное время. В пиковой зоне потребитель платит за мощность и энергию, а в остальное время – только за энергию [3].

Переход потребителей от расчетов по одноставочным или двухставочным тарифам к расчетам по дифференцированным по времени тарифам без сохранения тарифной ставки за мощность не исключает контроля за электрической нагрузкой потребителя в часы прохождения утреннего и вечернего пиков энергосистемы. Санкции за превышение заявленной мощности должны в той или иной форме сохраниться.

Отмена платы за заявленную мощность создает определенные преимущества для потребителя. Если при двухставочном тарифе с тарифной ставкой за мощность потребитель может получить экономию от регулирования режима нагрузки только при снижении заявленной (договорной) мощности, то при расчетах по дифференцированным по времени тарифам нет необходимости уменьшать заявленную мощность. Достаточно снижать нагрузку в удобные для потребителя часы пиковой зоны [3].

Возможна дифференциация тарифов на электроэнергию по уровням номинального напряжения. При этом дифференциация возможна для таких уровней номинального напряжения, как: 220–330, 35–110, 6–10, и 0,4 кВ. может быть выделен также уровень генераторного напряжения (10 кВ) для потребителей, которые подключены непосредственно к распределительному устройству электростанций [4].

Большинство стран активно внедряет рыночные отношения в энергетике, стремится к проведению глубокого дифференцирования тарифов на электрическую энергию. Это связано с необходимостью выбора потребителем системы тарифов и форм расчетов с производителем.

Список использованных источников:

1. Падалко, Л.П. Формирование современной тарифной политики на электрическую и тепловую энергию в Республике Беларусь. Л.П. Падалко, А.М. Заборовский / Экономический бюллетень НИЭИ Министерства экономики Республики Беларусь, 2008, №4. – с.41–53.].
2. Падалко, Л.П. Методические основы дифференциации тарифов на электроэнергию по зонам суток и определения системного эффекта от применения дифференцированных тарифов. Л.П. Падалко / Энергетика и ТЭК, 2007, №11. – с.18–23.
3. Денисов, В.И. Методы дифференциации тарифов на электрическую энергию по зонам времени. В.И. Денисов, А.И. Кузовкин, Е.В. Яркин / Промышленная энергетика, 2000, №9. – с.2–6.
4. Булах, Н.Н. Тарифы на электроэнергию, дифференцированные по точкам подключения потребителя к сети: мировой опыт, методика формирования и реализация в Республике Беларусь. Н.Н. Булах [и др.] / Экономический бюллетень НИЭИ Министерства экономики Республики Беларусь, 2008, №10. – с.33–44.