



Данные для предварительной проработки вопросов компенсации реактивной мощности и качества электрической энергии для предприятия

Для предварительной проработки вопросов компенсации реактивной мощности и качества электрической энергии для предприятия, а так же, возможно - составления программы измерений и дальнейшего использования при разработке технико-экономического обоснования, просим подготовить имеющиеся исходные данные по следующим позициям :

1. Однолинейные схемы «проблемных» (в части реактивной мощности и/или качества электрической энергии) подстанций. Описание характера нагрузок и режима работы подстанции.
2. Величины мощностей короткого замыкания (КЗ) в максимальном и минимальном режиме на подстанциях по п.1.
3. Данные величин высших гармонических составляющих, колебаний напряжения и других показателей качества электрической энергии (КЭЭ), по которым имеются отклонения для подстанций п.1.
4. Данные электропотребления – суточный (получасовой) график потребления активной и реактивной мощности по подстанциям п.1 и точкам коммерческого учета за режимные сутки.
5. Среднегодовая стоимость активной и реактивной электроэнергии.
6. Величины суммарной годовой потребляемой активной и реактивной электроэнергии.
7. Технические требования энергосистемы в части компенсации реактивной мощности (указать, если есть особые условия – такие как надбавка за генерацию или участие в стабилизации напряжения.).
8. Действующая для предприятия методика, используемая для расчета оплаты за реактивную мощность и/или расчета надбавки за недостаточное оснащение устройствами компенсации РМ.

(вероятно - "Методика исчисления платы за перетоки реактивной электроэнергии", Министерства топлива и энергетики Украины от 17 января 2002 года. Тогда, данные для расчета в соответствии с этой Методикой:

- 8.1.** - Величину экономического эквивалента реактивной мощности D кВт/кВАр.
- 8.2.** - Тариф на электроэнергию T грн./кВт*час.
- 8.3.** - Число зон суточного графика.
- 8.4.** - другие коэффициенты снижений и надбавок или особые условия, предусмотренные договором на электроснабжение.).



9. Устаревшие батареи конденсаторов/фильтры высших гармоник/синхронные компенсаторы и/или другие устройства компенсации реактивной мощности (УКРМ), отработавшие ресурс.

9.1. Однолинейные схемы подстанций на которых установлены такие устройства.

9.2. Данные измерений потерь активной мощности или тангенса угла диэлектрических потерь в УКРМ.

9.3. Технические характеристики, год ввода в эксплуатацию, производитель УКРМ.

9.4. Данные параметров КЭЭ с включенными и отключенными УКРМ.

9.5. Величина мощности КЗ в макс. и мин. режимах на шинах подключения УКРМ.

9.6. Характеристика нагрузки, для компенсации РМ которой, предназначена УКРМ, а так же характеристика смежных нагрузок, работающей в этой сети (особое внимание уделить нелинейным, резкопеременным и тяговым нагрузкам, при их наличии).