

Магілёўскае рэспубліканскае унітарнае
прадпрыемства электраэнергетыкі «Магілёўэнерга»
(РУП «Магілёўэнерга»)



**ФІЛІЯЛ
МАГІЛЕЎСКІЯ ЭЛЕКТРЫЧНЫЯ СЕТКІ**

вул. Лазарэнкі, 57а, 212022, г. Магілёў
тэл. (0222) 23 78 81, факс (0222) 29 31 15
e-mail: lil@mes.mogilev.energo.by
УНП 700048626

Р/р. 3012119378014 у Рэгіянальнай Дырэкцыі №600
ААТ «БПС-Ашчадбанк», БИК 153001369

22.11.2012 № 5213 / 5422

на № 4-8/5061 ад 14.11.2012г.

Могилевское республиканское унитарное
предприятие электроэнергетики «Могилевэнерго»
(РУП «Могилевэнерго»)

**ФИЛИАЛ
МОГИЛЕВСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ**

ул. Лазаренко, 57а, 212022, г. Могилев
тел. (0222) 23 78 81, факс (0222) 29 31 15
e-mail: lil@mes.mogilev.energo.by
УНП 700048626

Р/сч. 3012119378014 в Региональной Дирекции №600
ОАО «БПС-Сбербанк», БИК 153001369

Главному инженеру
ОАО «Моготекс»
Скачкову П.И.
Директору РУП «Могилевэнерго»
филиала «Инженерный центр»
Брискину Ю.М.
Главному инженеру
филиала «Энергонадзор»
Красновскому В.В.
Начальнику Могилевского ГРЭС
Манкевичу В.В.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на создание автоматизированной системы коммерческого учета
электрической энергии (АСКУЭ) на ОАО «Моготекс»

1. Тип проектируемой АСКУЭ определить проектом с учетом интеграции программно-технических средств в действующую АСКУЭ РУП «Могилевэнерго» (ПО «Emcos corporate» и ПО «ControlEnergyCenter»).
2. АСКУЭ должна охватывать весь объем потребления, передачи и отпуска электрической энергии в натуральном выражении. Вся информация от коммерческих электросчетчиков (включая субабонентов) должна собираться по цифровому интерфейсу и обрабатываться в устройстве сбора и передачи данных (далее - УСПД). УСПД должно обеспечивать передачу информации об электропотреблении в энергоснабжающую организацию. При первоначальной установке (настройке), а также в процессе эксплуатации (при замене электросчетчиков, изменении схемы учета и т.п.), параметрирование электросчетчиков, УСПД должно осуществляться только при снятии механической пломбы и вводе паролей, при этом в памяти УСПД («Журнале событий») автоматически должна производиться соответствующая запись с указанием даты и времени.

3. При наличии на предприятии генерирующих источников (блок-станций) обеспечить передачу данных о выработке электроэнергии (получасовых значений активной и реактивной мощностей (по истечении каждого получаса) на верхний уровень АСКУЭ РУП «Могилевэнерго» «Emcos Corporate».

4. При изменении схемы электроснабжения, увеличении (уменьшении) количества абонентов, субабонентов и абонентов других тарифных групп, все расчетные точки должны включаться в АСКУЭ как на стадии проектирования, так и при ее эксплуатации.

5. Потребитель обеспечивает установку программного обеспечения верхнего уровня АСКУЭ в сбытовой структуре энергоснабжающей организации (при необходимости).

6. Типы счетчиков электрической энергии определить из отраслевого рекомендуемого перечня средств измерений для применения их в составе АСКУЭ.

7. Для точек учета, где возможны перетоки электроэнергии (*прием-отдача*), электросчетчики должны обеспечивать учет электроэнергии в 2-х направлениях.

8. Измерительные трансформаторы тока (далее- ТТ) должны устанавливаться заказчиком в трех фазах и иметь класс точности не ниже 0,5S.

9. Заказчик обеспечивает выполнение требований СТБ 2096-2010 к измерительным трансформаторам напряжения (далее- ИТН), соответствие их классу точности 0,5 и прохождению ИТН государственной метрологической поверки.

10. Трехфазные счетчики для коммерческого учета должны иметь четырехпроводную схему включения с ТТ в каждой фазе и класс точности по активной энергии не ниже:

0,5S – для вводов напряжением 10кВ и выше;

1,0 – для вводов напряжением ниже 10кВ;

1,0 – для реактивной энергии.

Необходимо предусмотреть подключение цепей измерения (*от трансформаторов тока и трансформаторов напряжения*) до коммерческих приборов учета электроэнергии без разрывов, через пломбируемые испытательные блоки установленного образца.

11. Исключить включение в цепи учета (вторичные обмотки трансформаторов тока) измерительных приборов, приборов телеизмерений и т.п., исключить промежуточные соединения в цепях учета (за исключением пломбируемых испытательных блоков и коробок испытательных переходных).

12. Обеспечить защиту технических средств АСКУЭ (измерительных трансформаторов, электросчетчиков, УСПД и пр.) от несанкционированного вмешательства согласно п.4.14. требований «Положения о присоединении электроустановок потребителей электроэнергии к электрическим сетям энергосистемы».

13. АСКУЭ предприятия должна в автоматическом режиме обеспечивать передачу данных учета на сервер АСКУЭ РУП «Могилевэнерго» и (при необходимости) в энергоснабжающую организацию.

- получасовые значения активной и реактивной мощности обоих направлений (по истечении каждого получаса);

- суммарные (за сутки, месяц, год) значения активной и реактивной энергии обоих направлений по тарифным зонам на момент считывания с фиксацией даты и времени считывания;
 - значения активной и реактивной энергии в обоих направлений по тарифным зонам по окончании суток и окончании месяца.
14. На стадии проектирования должны быть определены и согласованы с энергоснабжающей организацией:
- границы эксплуатационной и балансовой ответственности сторон;
 - места размещения точек коммерческого учета;
 - типы технических и программных средств;
 - места сбора и обработки первичной информации;
 - вопросы организации системы передачи информации на уровень АСКУЭ РУП «Могилевэнерго»;
 - вопросы защиты от несанкционированного доступа к данным АСКУЭ на программном и аппаратном уровне;
 - выходные формы предоставления информации об энергопотреблении;
 - вопросы синхронизации работы технических средств и привязки их к системе единого астрономического времени.
15. Типы применяемых технических средств должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь.
16. Проект АСКУЭ согласовать на стадии проектирования с филиалами РУП «Могилевэнерго»: Электрические сети, «Энергонадзор» и Инженерный Центр.
17. Произвести метрологическую аттестацию АСКУЭ.
18. Технические условия действительны два года.
19. Ввод в опытную и промышленную эксплуатацию осуществить в соответствии с установленным в РУП «Могилевэнерго» порядке.

Главный инженер



А.Н. Боровский

Шутова Т.П.
237451