

**Пояснительная записка
к инвестиционному проекту
«Внедрение АСКУЭ у потребителей от ТП-50»
по ОАО «Городские электрические сети»
г. Прохладный на 2017г.**

1. Описание проекта.

Создаваемая АСКУЭ предназначена для осуществления учета потребленной электроэнергии и мощности предприятиями и бытовыми потребителями, а также регистрации и хранения параметров электропотребления. АСКУЭ будет создана на базе продукции ЗАО «Энергомера».

У однофазных потребителей частного сектора устанавливаются однофазные счетчики СЕ 208-S7 со встроенным радио-модулем -192 шт., у потребителей с трехфазной нагрузкой счетчики СЕ 303 10-100А со встроенным радио-модулем -4шт. и счетчики СЕ 303 1-7,5А -1-шт.

Сбор данных со счетчиков на устройство сбора и передачи данных УСПД СЕ805, установленное в трансформаторной подстанции, производится с использованием стационарного модема по беспроводной технологии.

Сбор накопленной в УСПД информации на сервер АСКУЭ осуществляется по каналам сотовой связи стандарта GSM.

2. Предпосылки реализации проекта.

На предприятии отсутствует АСКУЭ потребителей юридических лиц и бытового сектора. Внедрение АСКУЭ у потребителей от ТП-50 позволит формировать базу данных по учету электроэнергии и отчетов о потреблении электроэнергии, уменьшит технические потери в электрических сетях.

3. Срок реализации проекта.

Планируем внедрение АСКУЭ в 2017г.

4. Анализ рынков сбыта.

Анализ рынка сбыта не требуется, так как внедрение АСКУЭ связано лишь с повышением точности учета электроснабжения потребителей.

5. Технико-экономические показатели.

Эффективность внедрения АСКУЭ должна обеспечиваться за счет снижения сверхнормативных потерь электроэнергии. Нормативный срок эксплуатации АСКУЭ – 7 лет.

6. Анализ технических решений.

Технические решения, применяемые в данном инвестиционном проекте, соответствует техническому заданию на проектирование и удовлетворяют требованиям существующих норм и правил.

7. Затратная часть проекта.

Весь комплекс работ по проектированию осуществит ЗАО «Энергомера», все необходимое оборудование будет приобретено предприятием, монтажные работы будут производиться хозспособом.

Финансовые ресурсы необходимые для внедрения АСКУЭ у потребителей от ТП-50 определены сметой №5-17и и составляют 3046,2 т.р. (без НДС).

Капитальные вложения на 2017г. – 3046,2 т.р.

8. Источники финансирования.

Источником финансирования будут собственные средства предприятия (прибыль).

9. Экономический анализ предприятия.

Реализация проекта позволит повысить качество учета передаваемой электроэнергии потребителям, а так же снизить сверхнормативные потери электроэнергии.

10. Экология.

Внедрение АСКУЭ у потребителей от ТП-50 не повлияет на экологию окружающей среды.

11. Экономическая эффективность проекта.

Данный проект не обеспечивает прирост выручки, поскольку направлен на повышения качества учета передаваемой электроэнергии.

12. Выводы.

Проект разработан в соответствии с действующими государственными нормами, правилами и стандартами и исходными данными.

Реализация проекта является целесообразным, так как снизятся сверхнормативные потери.

Генеральный директор

Р.А.Литвинов