



II ФОРУМ-ВЫСТАВКА

Собственная генерация на предприятии

ставка на энергоэффективность,
бесперебойность и снижение затрат

20-21

марта, 2014 года

ВВЦ, Москва, Россия

Как рассчитать примерные затраты на внедрение собственной генерации и срок их окупаемости?

Андрей Листовский, к.э.н.,
генеральный директор



ФОНД
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО
РАЗВИТИЯ

1. Спрос на

- э/э
- Мощность
- Тепловую энергию (пар, горячая вода)

2. Основные технические решения (оборудование, компоновка, технологические присоединения – вода, газ, стоки, СВМ)

- Особенности типовых проектов, предоставляемых поставщиками оборудования
- Оценка затрат на тех.присоединение к ЕНС

3. Выход на счетную задачу – модель

Предпосылки для инвестиций

- корректно описать инвестиционный проект, учесть налоги, структуру и величину текущих затрат, величину вознаграждения энергосервисной компании, приобретаемые капитальные вложения (постоянные активы, монтажные работы, расходы будущих периодов), особенности приобретения материалов и получения доходов от экономии энергоресурсов
- определить, принесет ли проект ожидаемый экономический эффект; сформировать график финансирования проекта;
- спрогнозировать различные варианты развития проекта;
- подготовить бизнес-план для руководства организации, кредитующей организации, инвесторов с учетом их требований: методики расчетов, представления итоговых данных.

финансовая модель оценки энергосервисных договоров

| 1/ 2014 | |
|---|----------------|
| МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПРОГНОЗЫ: | |
| Предполагаемый темп годового роста цен | 13,0% |
| Ставка рефинансирования ЦБ | 10,5% |
| Ставка налога на прибыль | 20,0% |
| Ставка налога на имущество | 2,2% |
| Ставка налога на добавленную стоимость | 18,0% |
| Ставка налога на дивиденды | 16,0% |
| Годовая ставка дисконтирования | 11,0% |
| Темп роста заработной платы, % к предыдущему году | 8,0% |
| Темп роста тарифов на коммунальные услуги, % в год | 8,0% |
| Темп роста тарифа на покупную электрическую энергию, % в год | 10,0% |
| Темп роста затрат на материалы, % в год | 10,0% |
| Годовая процентная ставка | 9,8% |
| Затраты по энергосервисному договору (с НДС) в составе: | |
| Инвестиционные затраты, тыс. руб. | 2750,58 |
| в том числе: | |
| Стоимость оборудования и материалов, тыс. руб. с НДС | 1 926 |
| Стоимость предпроектного обследования, тыс. руб. с НДС | 0 |
| Проектно-изыскательские работы, тыс. руб. с НДС | 0 |
| Строительно-монтажные и пусконаладочные работы, тыс. руб. с НДС | 825 |
| Затраты на страхование оборудования, тыс. руб. с НДС | 0 |
| Прочие затраты, тыс. руб. с НДС | 0 |
| Расходы на эксплуатацию и техническое обслуживание в мес., тыс. руб. | 5 |
| Величина гарантированного вознаграждения ЭСКО, тыс.руб. | 4 897 |
| Фиксированный недисконтированный срок реализации энергосервисного договора, в мес | 56 |
| Период ввода оборудования/объекта в эксплуатацию, в мес | 3 |
| ТАРИФ НА ЭНЕРГОРЕСУРСЫ без НДС (руб./ед.) | |
| 1/ 2014 | |
| Электрическая энергия | 4,52 тыс. руб. |

| ВЫБОР ВАРИАНТА РАСЧЕТА | |
|---|--|
| Расчитать проект с фиксированным сроком окупаемости (Да/Нет) | <input type="checkbox"/> Нет |
| ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ РЕСУРС | |
| Вид энергетического ресурса | Ед. изм |
| Электрическая энергия | тыс. кВт•ч |
| Годовая величина потребления ТЭР до реализации проекта | 600 тыс. кВт•ч |
| Годовая величина потребления ТЭР после реализации проекта | 259 тыс. кВт•ч |
| Равномерное распределение по мес. годового потребления ТЭР | <input checked="" type="checkbox"/> Да |
| СПОСОБ ОТРАЖЕНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ/ОБЪЕКТА НА БАЛАНСЕ ЗАКАЗЧИКА | |
| Постановка на учет оборудования после окончания срока действия договора | |
| ИСПОЛЬЗОВАНИЕ КРЕДИТОВАНИЯ | |
| Расчет договора с использованием заемных средств (Да/Нет) | <input type="checkbox"/> Нет |
| Начисление НДС на проценты по кредиту <input type="checkbox"/> | |

Исходные данные



Спасибо за внимание!

www.energofond.ru
