| | |
|---|---|
| **Anlage 2 (zu § 3 Satz 1 Nummer 2 SpaEfV)**<br>**Alternatives System** | TÜV InterCert SAAR |

## 1. Erfassung und Analyse eingesetzter Energieträger

1.1. Bestandsaufnahme der Energieströme und Energieträger.

1.2. Ermittlung wichtiger Kenngrößen in Form von absoluten und prozentualen Einsatzmengen, gemessen in technischen und bewertet in monetären Einheiten.

1.3. Dokumentation der eingesetzten Energieträger mit Hilfe einer Tabelle (siehe Tabelle 1).

## 2. Erfassung und Analyse von Energie verbrauchenden Anlagen und Geräten

2.1. Energieverbrauchsanalyse in Form einer Aufteilung der eingesetzten Energieträger auf die Verbraucher.

2.2. Erfassung der Leistungs- und Verbrauchsdaten der Produktionsanlagen sowie Nebenanlagen.

2.3. Für gängige Geräte wie zum Beispiel Drucklufterzeugung, Pumpen, Ventilatoren, Antriebsmotoren, Wärme- und Kälteerzeugung sowie Beleuchtung und Bürogeräte Ermittlung des Verbrauchs durch kontinuierliche Messung oder durch Schätzung mittels zeitweise installierter Messeinrichtungen (zum Beispiel Stromzange, Wärmezähler) und nachvollziehbarer Hochrechnungen über Betriebs- und Lastkenndaten. Schätzungen bei Anlagen zur Wärme- und Kälteerzeugung müssen unter der Verwendung von Methoden zur Temperaturbereinigung erfolgen.

2.4. Dokumentation des Energieverbrauchs mit Hilfe einer Tabelle (siehe Tabelle 2).

## 3. Bewertung der Einsparpotenziale

3.1. Identifizierung der Energieeinsparpotenziale (wie zum Beispiel die energetische Optimierung der Anlagen und Systeme sowie die Effizienzsteigerung einzelner Geräte).

3.2. Bewertung der Potenziale zur Verminderung des Energieverbrauchs anhand wirtschaftlicher Kriterien.

3.3. Ermittlung der energetischen Einsparpotenziale in Energieeinheiten und monetären Größen und Aufstellung der Aufwendungen für Energiesparmaßnahmen, beispielsweise für Investitionen.

3.4. Bewertung der Wirtschaftlichkeit der Maßnahmen anhand geeigneter Methoden zur Investitionsbeurteilung, wie interner Verzinsung (Rentabilität) und Amortisationszeit (Risiko); vgl. hierzu das Beispiel der Tabelle 3).

## 4. Rückkopplung zur Geschäftsführung und Entscheidung über den Umgang mit den Ergebnissen

Einmal jährlich hat sich die Geschäftsführung über die Ergebnisse der Nummern 1 bis 3 zu informieren und auf dieser Grundlage entsprechende Beschlüsse über Maßnahmen und Termine zu fassen.

**Anlage 2 (zu § 3 Satz 1 Nummer 2 SpaEfV)**
**Alternatives System**

| 1) Erfassung und Analyse eingesetzter Energieträger | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Jahr** | Eingesetzte Energie/ Energieträger | Verbrauch (kWh/Jahr) | Anteil am Gesamtenergie-verbrauch | Kosten | Kosten-anteil | Mess-system | Genauigkeit/ Kalibrierung |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

**Anlage 2 (zu § 3 Satz 1 Nummer 2 SpaEfV)**
**Alternatives System**

| 2) Erfassung und Analyse von Energieverbrauchern | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Energieverbraucher** | | | | Eingesetzte Energie (kWh) und Energieträger | Abwärme (Temperaturniveau) | Messsystem/ Messart | Genauigkeit/ Kalibrierung |
| **Nr.** | Anlage/Teil | Alter | Kapazität | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

**Anlage 2 (zu § 3 Satz 1 Nummer 2 SpaEfV)**
**Alternatives System**

| 3 ) Bewertung nach interner Verzinsung und Amortisationszeit | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **Allgemeine Angaben** | | | | **Interne Verzinsung** | **Statische Amortisation** |
| **Investition/ Maßnahme** | Investitionssumme [Euro] | Einsparung [Euro/Jahr] | Technische Nutzung [Jahre] | Rentabilität der Investition/a [%] | Kapitalrückfluss [Jahre] |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |