

Уважаемые
Руководители предприятий!
Главные инженеры!
Главные энергетики!

Уделив несколько минут этой презентации, Вы сможете узнать, как можно решить давно наболевшие проблемы.

Этот материал также поможет избежать лишних трудностей, которые могут появиться в недалеком будущем.

У вас есть трудности ?

Высокие потери электроэнергии ?

Низкие уровни напряжения?

Перегрузка трансформаторов?

Высокая загрузка питающей сети?

Большая загрузка по реактивной мощности?

Большая загрузка по активной мощности?



Что делать?

Реконструировать сеть?

Строить дополнительные линии?

Производить замену трансформаторов?

Результат

Высокие затраты и длительные сроки.



ЧТО ЭТО?

Нужна альтернатива

Дешевый и быстрый способ!

Не требующий строительства дополнительных линий!

Не требующий замены трансформаторов!

Не требующий реконструкции!



ЧТО ЭТО?

Необходимо

Для того чтобы избежать перегрузки линий и трансформаторам подстанций, ликвидировать перегрузку
использовать устройства
эффективное оборудование
компенсации реактивной

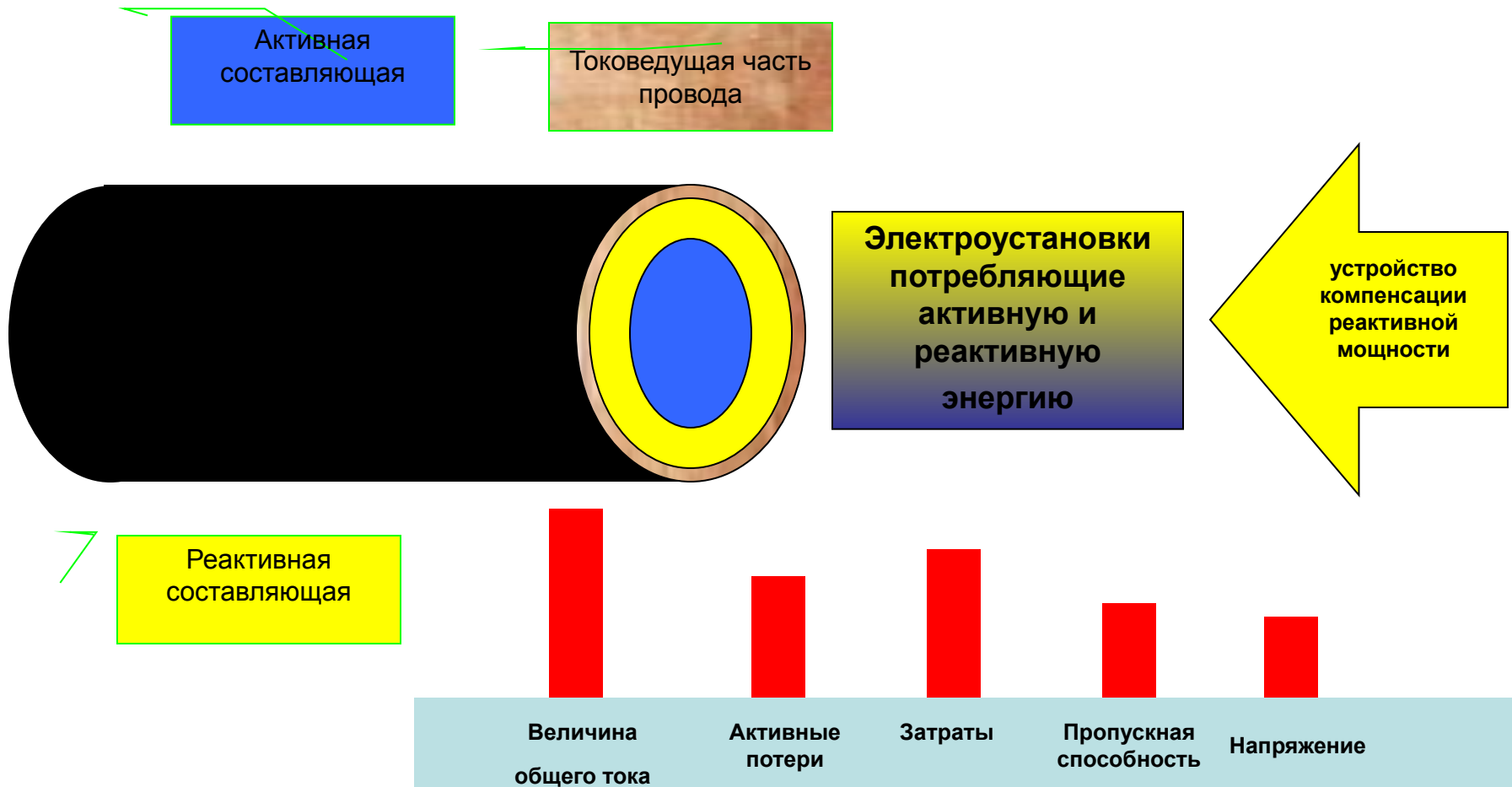
МОЩНОСТИ.

Необходимо

использовать устройства
компенсации реактивной мощности.



Схематично рассмотрим, что произойдет в сечении проводника при включении источника компенсации реактивной мощности.



Почему именно сейчас так важно уделить большое внимание данному вопросу?

Обратимся к законодательной базе.

Зарегистрировано в Минюсте РФ 22 марта 2007 г. N 9134

МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРGETИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПРИКАЗ

от 22 февраля 2007 г. N 49

О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ СООТНОШЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ АКТИВНОЙ
И РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ ОТДЕЛЬНЫХ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ (ГРУПП ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ) ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИМЕНЯЕМЫХ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ СТОРОН В ДОГОВОРАХ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ДОГОВОРАХ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ)

Министр

В.Б.ХРИСТЕНКО

В соответствии с Приказом Минпромэнерго установлены предельные коэффициенты реактивной мощности в зависимости от точки присоединения потребителя

Положение точки присоединения потребителя к электрической сети	$\text{tg } \varphi$
напряжением 110 кВ (154 кВ)	0,5
напряжением 35 кВ (60 кВ)	0,4
напряжением 6 - 20 кВ	0,4
напряжением 0,4 кВ	0,35

А у Вас уровень потребления соответствует установленным нормам?

В настоящий момент готовятся Методические указания, устанавливающие

повышающие и понижающие коэффициенты изменения оплаты

потребителем за услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору электроснабжения.

А если отказаться от установки устройства компенсации?

Результат

Более высокие затраты на устранение ранее рассмотренных проблем, т.к. устройства компенсации это самый простой и дешёвый способ.

Срок устранения возникших трудностей будет увеличен.

Отсутствует возможность получить понижающий коэффициент к тарифу на электрическую энергию.

Потребление реактивной мощности из основной сети останется на том же уровне. И все шансы получить повышающий коэффициент к тарифу.



В среднем срок окупаемости источника компенсации реактивной мощности 3-4 года, т.е. по истечению этого срока устройство компенсации начинает приносить прибыль. И это все без выпадающих доходов, которые возникнут после ввода в действие Методики, определяющей повышающие (понижающие) коэффициенты, при не соблюдении установленных параметров потребления реактивной мощности.

В ы в о д

**Устанавливать устройства компенсации реактивной мощности нужно уже сейчас!
Дальнейшие запоздалые решения приведут к невосполнимым финансовым потерям, виновником которых будете только Вы.**

P.S. И не говорите потом, что мы Вас не предупреждали.

Уважаемые коллеги!

Для консультаций по данному вопросу

Вы можете обратиться:

ОП «Энергосбыт»ОАО «Сахалинэнерго»

тел.(4242)78-21-26

Спасибо за внимание !