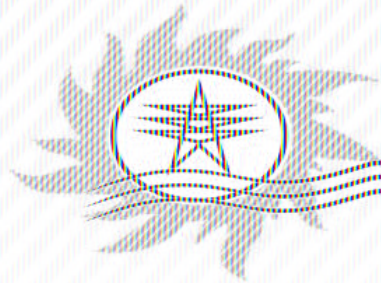




СЕМИНАР

Современные условия и тенденции тарифообразования в электроэнергетике, новые возможности эффективного использования энергоресурсов для промышленных предприятий Оренбургской области

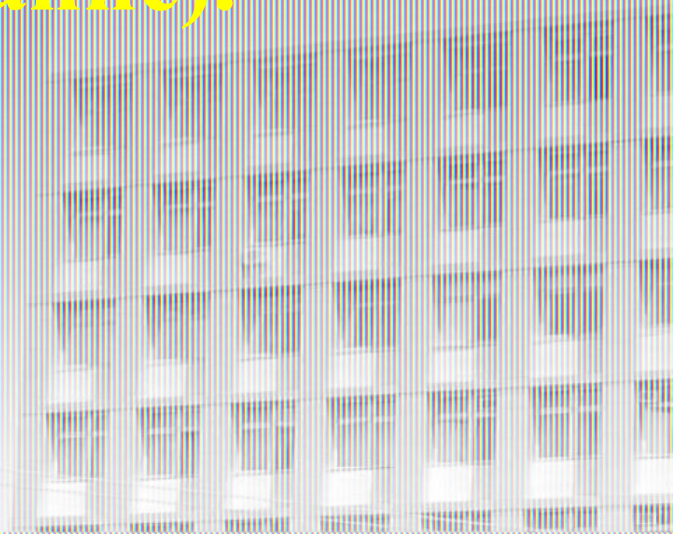
23 апреля 2010г.



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

МРСК
ВОЛГИ

**Система тарифообразования на основе
долгосрочного регулирования тарифов
(RAV – регулирование).**



Нормативная база

Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ

- возможно регулирование по RAB
- долгосрочность не менее чем 5 лет (не менее 3-х лет в первое регулирование)

Основы ценообразования (постановление Правительства РФ от 26.02.2004 № 109)

- описан механизм RAB

Методические указания по регулированию методом RAB (приказ ФСТ от 26.06.2008 № 231-э)

- методика RAB
- расчет нормы доходности
- правила определения стоимости активов, инвестированного капитала и ведения их учета
- правила определения долгосрочных параметров регулирования

Распоряжением Правительства РФ от 19.01.2010г. № 30-р установлен срок перехода Филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго» к регулированию тарифов на услуги методом доходности инвестированного капитала с **01.07.2010г.**

Принципы моделирования тарифов методом RAB

- Норматив необходимой валовой выручки (НВВ) устанавливается на период в пять лет и состоит из дохода на инвестированный капитал, амортизационных отчислений на инвестированный капитал, нормативной величины операционных расходов;
- Инвестиционная программа организации утверждается на период действия норматива НВВ;
- Норма доходности инвестированного капитала устанавливается Министерством экономического развития и торговли Российской Федерации на период действия норматива НВВ ;
- ФСТ устанавливает базовый уровень подконтрольных операционных расходов и корректирует данную величину с учётом прогноза величины потребленной мощности, прогноза индекса подконтрольных расходов;
- Неподконтрольные операционные расходы компенсируются регулируемой организацией в полном объеме;
- В целях стимулирования организаций к повышению эффективности регулируемой деятельности, экономия расходов, возникшая в результате увеличения эффективности, сохраняется за организацией в течение пяти лет.

Формировании НВВ по методикам «затраты +» и RAB-регуливании

НВВ «Затраты +»	НВВ RAB - регулирование
<p><u>I. Себестоимость</u></p> <p>1. Сырье и материалы</p> <p>2. Ремонт ОФ</p> <p>3. Заработная плата и отчисления</p> <p>4. Амортизация</p> <p>5. Прочие:</p> <ul style="list-style-type: none"> - аренда имущества - лизинг - налог на имущество, прочие налоги - иные прочие, уменьшающие налогооблагаемую базу 	<p>= базовые (подконтрольные) операционные расходы</p> <p>= базовые (подконтрольные) операционные расходы</p> <p>= базовые (подконтрольные) операционные расходы</p> <p>= не учитывается при определении НВВ *</p> <p>= неподконтрольные расходы</p> <p>= неподконтрольные расходы</p> <p>= неподконтрольные расходы</p> <p>= неподконтрольные расходы</p> <p>= базовые (подконтрольные) операционные расходы</p>
<p><u>II. Расходы из прибыли</u></p> <p>1. Прибыль на развитие</p> <p>2. Льготы и компенсации по коллективному договору</p> <p>3. Процент за кредит</p> <p>4. Услуги банка</p> <p>5. Налог на прибыль</p> <p>6. Прочие расходы из прибыли</p>	<p>= не учитывается при определении НВВ *</p> <p>= не учитывается при определении НВВ *</p> <p>= не учитывается при определении НВВ *</p> <p>= не учитывается при определении НВВ *</p> <p>= неподконтрольные расходы</p> <p>= не учитывается при определении НВВ *</p>
<p><u>III. Переменные расходы</u></p> <p>1. Услуги ФСК ЕЭС</p> <p>2. Услуги НСО</p> <p>3. Стоимость потерь</p>	<p>= неподконтрольные расходы</p> <p>= неподконтрольные расходы</p> <p>= неподконтрольные расходы</p>

Примечание: * - погашение происходит за счет сумм возврата и доходности на вложенный капитал

Основные параметры RAB-регулирования

Возможность ежегодных корректировок тарифов в соответствии с Методикой при:

- Изменении объема реализуемых товаров (услуг);
- Отклонении индекса потребительских цен;
- Отклонении индекса изменения УЕ;
- Отклонении на оплату регулируемых услуг;
- Изменении требований законодательства;
- Отклонении в реализации инвестпрограммы (величина НВВ в очередном периоде регулирования снижается на величину неисполненной в предыдущем периоде инвестиционной программы).
- В базу инвестированного капитала сетевых организаций включаются расходы, связанные со строительством объектов, которое предусмотрено осуществить за счет средств, получаемых в качестве платы за технологическое присоединение и которое не профинансировано за счет доходов, полученных в качестве платы за технологическое присоединение.

Целесообразность перехода на RAB

Текущая ситуация

Долгосрочный прогноз
роста тарифов: **социально
ориентированный**
(низкий рост)

Опережающий рост затрат
на услуги ОАО «ФСК ЕЭС»
на период 2010 – 2012 г.г.



**Необходимость реализовать
ИПР в целях повышения
надежности
энергоснабжения и
реновации оборудования**

**Долгосрочное тарифное
регулирование методом
RAB**

способно обеспечить исполнение
инвестиционной программы и
сбалансировать рост тарифов с учетом
интересов всех сторон

Преимущества RAB-регулирования

- стабильность экономического и бюджетного планирования регионов и субъектов хозяйствования, в том числе предприятий малого и среднего бизнеса на период 3-5 лет;
- взаимосвязь цены и качества услуги по передаче;
- снижение с 2010 года платы за ТП и потребность финансировать эти инвестиции из тарифа на передачу;
- привлекательность, связанная с прозрачностью и гарантированностью параметров возврата и дохода на новый инвестированный капитал.

Результаты применения метода доходности инвестированного капитала

Потребители получают:

- Тарифы снижаются в среднесрочной перспективе - снижение подконтрольных расходов за счет экономических стимулов
- Нагрузка в тарифе на возврат инвестиций распределяется в долгосрочном периоде на 35 лет
- Методика подразумевает взаимосвязь уровня надежности и качества услуг по передаче
- Эффект от применения механизма «сглаживания» тарифов

Сетевые компании получают:

- Формирование долгосрочной тарифной политики, переход на RAB учитывается в следующем прогнозе Минэкономразвития России
- Возможность получать прибыль от экономии расходов по сравнению с установленным уровнем

Выгоды региона:

- Надежное и качественное энергоснабжение
- Приток дополнительных инвестиций в регион
- Дополнительный стимулирующий фактор развития региона
- Долгосрочная тарифная политика увеличивает точность прогнозирования и стабилизирует развитие региона

Основные показатели РAB-регулирования филиала ОАО "МРСК Волги"- «Оренбургэнерго»

Оценка базы капитала независимыми экспертами произведена по филиалу «Оренбургэнерго» по состоянию на 01.01.2010г.

Полная величина инвестированного капитала на 01.01.2010 - 37 683 млн. руб.

Остаточная величина инвестированного капитала на 01.01.2010 - 15 525 млн. руб.

Инвестиционная программа - млн.руб.

Период	Сумма	Рост к предыдущему периоду
2010 год	1 282,3	100%
2011 год	1 625,5	126,7%
2012 год	1 699,5	104,6%
2013 год	2 700,0	158,9%
2014 год	3 200,0	118,5%
Итого	10 507,3	

Влияние RAB– регулирования на энерготарифы Оренбургской области в 2010-2014 г.г. (прогноз)

Субъекты РФ	На 2010 год (RAB= пред.макс)	На 2011 год	На 2012 год	На 2013 год	На 2014 год
Оренбургская область	108.6%	111.3%	111.3%	111.3%	111.3%

Взаимодействие с организациями малого и среднего предпринимательства

Оренбургским региональным отделением Общероссийской общественной организации малого и среднего предпринимательства «Опора России» и Филиалом ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго» 9 ноября 2009 года подписано Соглашение о сотрудничестве.

Основные задачи сотрудничества:

- осуществление согласованных действий, направленных на совершенствование нормативной базы в сфере электроэнергетики;
- оптимизация взаимоотношений при осуществлении технологического присоединения;
- создание благоприятных условий для привлечения отечественных предприятий к производству продукции в интересах МРСК;
- развитие электросетевой инфраструктуры для решения задач по энергоснабжению объектов, предназначенных для функционирования малого и среднего бизнеса.



СЕМИНАР

Современные условия и тенденции тарифообразования в электроэнергетике, новые возможности эффективного использования энергоресурсов для промышленных предприятий Оренбургской области

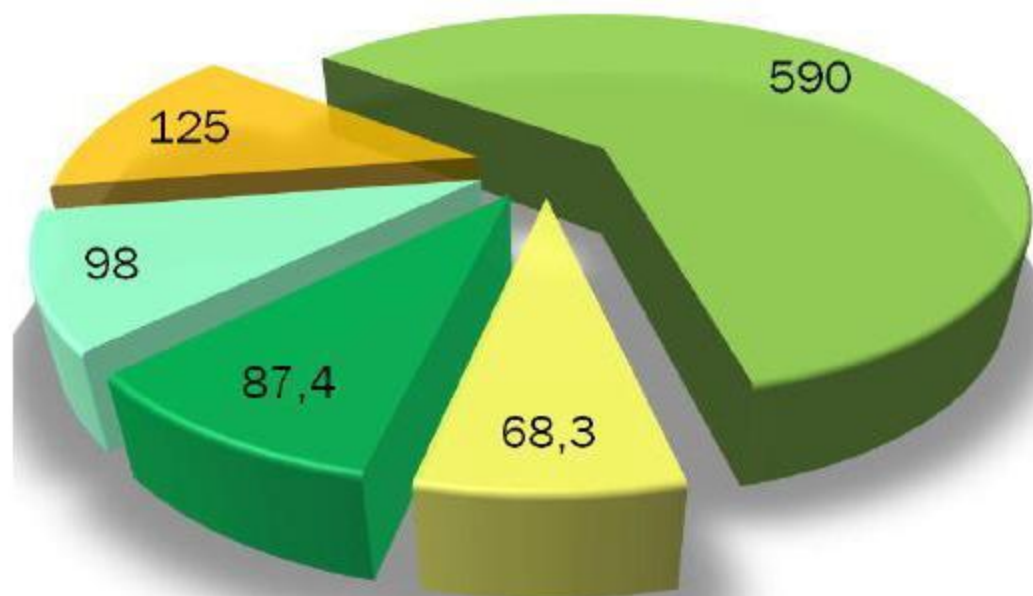
23 апреля 2010г.

Внедрение энергосбережения в Оренбургской области

В указе Президента № 889 от 4 июля 2008 г. четко сформулирована цель - снизить к 2020 г. энергоемкость валового внутреннего продукта (ВВП) Российской Федерации не менее чем на 40% к 2020 г.

потенциал энергоэффективности в России, млн. т.у.т*

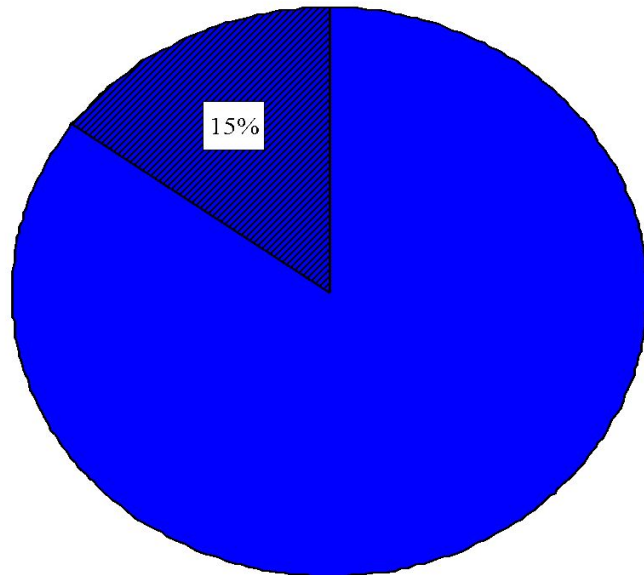
- Электроэнергетика
- Системы теплоснабжения
- Промышленность
- Здания
- Конечное потребление



* Минэкономразвития РФ

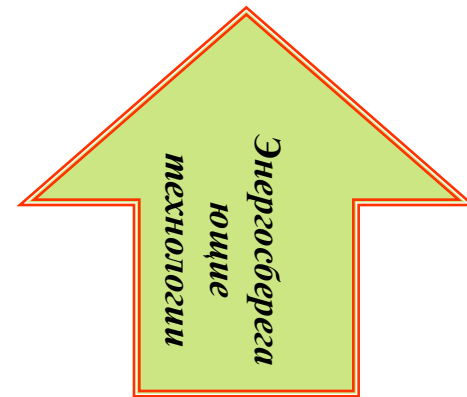
Энергоэффективность - отношение фактического значения показателя использования энергетического ресурса к реально достижимому

Фактическое потребления электроэнергии на освещение



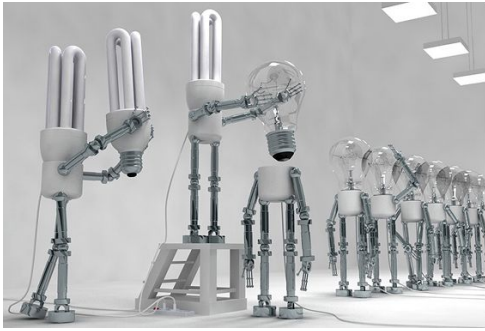
- Общее потребление электрической энергии
- Потребление электрической энергии на освещение

Общий объем потребления
электрической энергии на освещение
5%



Общий объем потребления
электрической энергии на освещение
15%

- По данным института статистики Российской Федерации в период с 2007-2009 года на освещение в коммунально-бытовом хозяйстве расходуется **15%** всей электроэнергии.
- Согласно данных взятых с официального сайта (<http://www.rosteplo.ru>) некоммерческого партнерства Ростепло и портала по энергосбережению “Энергосовет”, экономический эффект при полном переходе на энергоэффективное освещение составит ориентировочно **10%** от всего объема электроэнергии.



Принят Федеральный закон от 23.11.2009 года № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности ...», а также Распоряжение 114-р согласно которых вводятся:

1. Обязательные программы по энергосбережению и повышению энергоэффективности;
2. Создание единой (межведомственной) государственной информационной системы по энергоэффективности;
3. Формы государственной поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
4. Переход к долгосрочному тарифному регулированию;
5. Требования по энергоэффективности к новым зданиям, строениям, сооружениям;
6. Обязательные энергообследования;
7. Требования по переходу на расчеты за энергоресурсы по приборам учета;
8. Ограничения на оборот ламп накаливания;
9. Энергосервисные договоры (контракты);
10. Запрет на оборот энергорасточительных товаров.



Статья 16, ФЗ №261 от 23.11.2009 года, Обязательное энергетическое обследование

1. органы государственной власти, органы местного самоуправления, наделенные правами юридических лиц;
 2. организации с участием государства или муниципального образования;
 3. организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности;
 4. организации, осуществляющие производство и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, добычу природного газа, нефти, угля, производство нефтепродуктов, переработку природного газа, нефти, транспортировку нефти, нефтепродуктов;
 5. **Организации, совокупные затраты которых на потребление природного газа, дизельного и иного топлива, мазута, тепловой энергии, угля, электрической энергии превышают десять миллионов рублей за календарный год;**
 6. организации, проводящие мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, финансируемые полностью или частично за счет средств федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов.
- **Срок проведения аудита и получения паспортов – до 01.01.2012 года**



Что такое энергоаудит?

Энергоаудит включает в себя следующие основные составляющие:

Энергетическое обследование - обследование потребителей ТЭР с целью установления эффективности показателей энергоиспользования.

Энергоресурсоаудит - обследование энергопотребляющих объектов и процессов с разработкой соответствующих рекомендаций и мероприятий по энергосбережению.

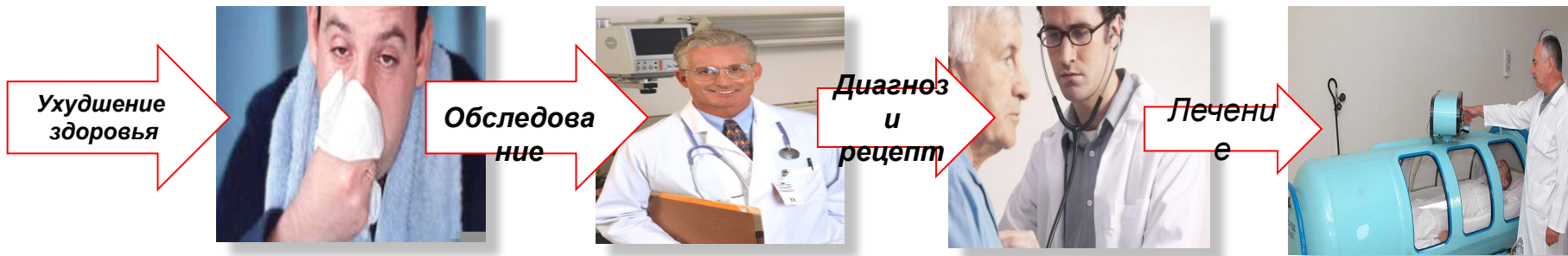
Разработка рекомендаций и программ по энергосбережению - определение организационных, технических и технологических предложений, направленных на повышение энергоэффективности объекта энергоаудита, с обязательной оценкой экономической и технической возможностей их реализации, прогнозируемого технико-экономического эффекта.

ОАО «Оренбургэнергосбыт» провел полное энергетическое обследование по следующим объектам:

1. Жилищно-коммунальное хозяйство п.Светлый.
2. Жилищно-коммунальное хозяйство п.Энергетик.
3. ОАО «Орский завод металлоконструкций».

Энергосбережение – это просто

Примеры из повседневной жизни



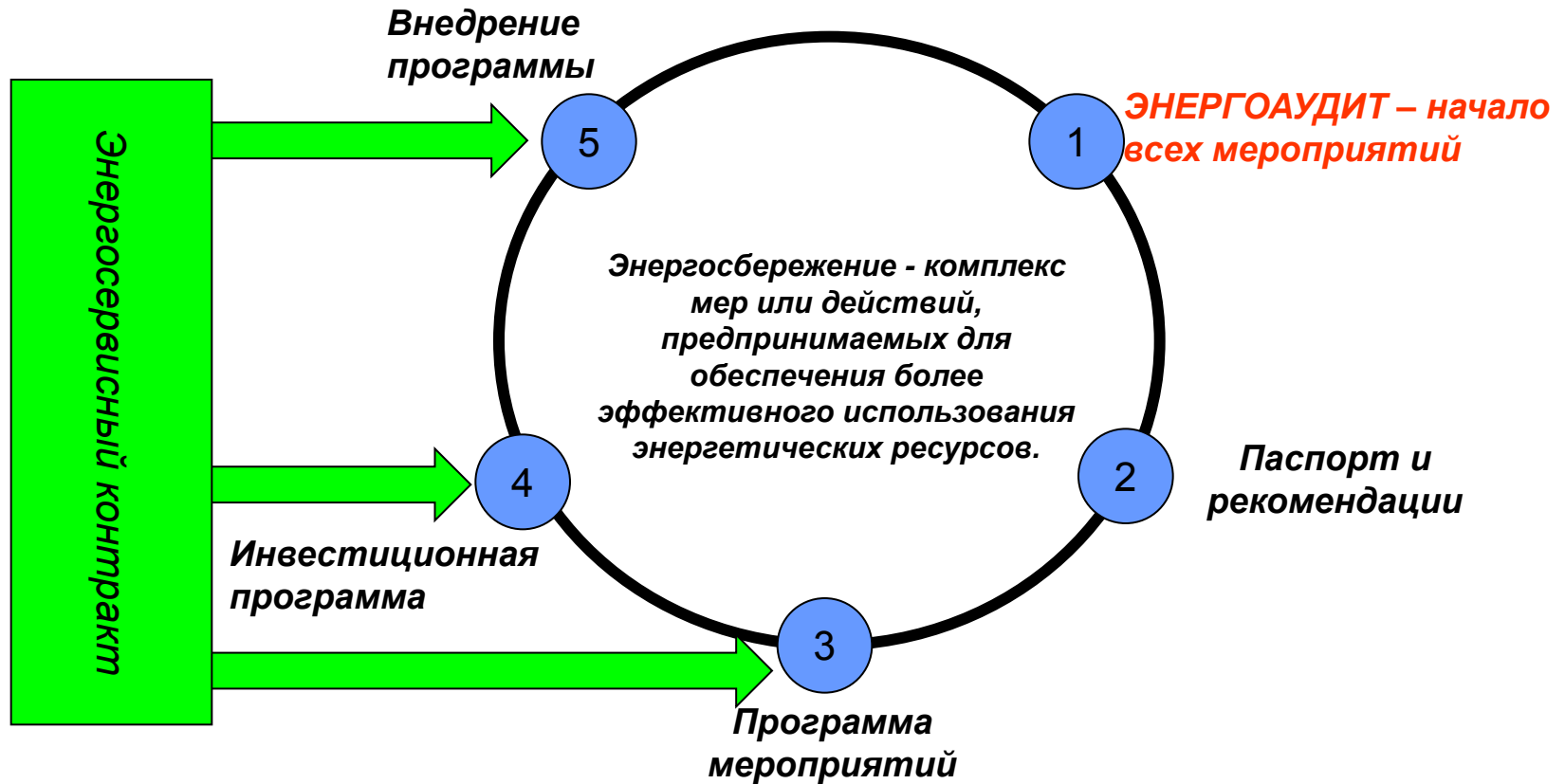
Энергосбережение



* обследование потребителей ТЭР с целью установления потенциала энергоэффективности с разработкой соответствующих рекомендаций по энергосбережению



Как получить высокий экономический эффект от энергосбережения (а не формально выполнить ФЗ)



Только пройдя полный комплекс энергосбережения

Комплекс услуг «Энергоэффект»



«ОПТИМА ПЛЮС» = «ОПТИМА» +
инвестиционная программа
энергоэффективности + ВНЕДРЕНИЕ
ПРОГРАММЫ



«ОПТИМА» = «СТАНДАРТ» +
программа мероприятий по
энергоэффективности



«СТАНДАРТ» - энергетическое
обследование с выдачей паспорта
и индивидуальных рекомендаций

- экономический эффект от снижения затрат на
энергоресурсы

- привлечение инвесторов

- защита инвестиционной программы

- технико-экономическое обоснование инвестиций в
энергосберегающие мероприятия, технические
решения, модернизацию инженерных сетей и систем

- комплексная программа повышения эффективности
использования энергоресурсов с подробным определением
действий, ресурсов и временных этапов внедрения

- анализ фактического использования энергоресурсов (состав
ресурсов и глубину определяет заказчик);

- выполнение требований ФЗ «Об энергосбережении...»

**Возможные виды ресурсов: Э/Э, тепловая энергия, вода и т.п., либо весь
комплекс**

Цена в настоящее время определяется исключительно соглашением сторон!!!



Почему КЭС Холдинг (ОАО «Оренбургэнергосбыт», ООО «ЕЭС.Гарант») может быть полезен в повышении энергоэффективности Вашего предприятия

- КЭС крупнейший энергохолдинг России, есть специалисты любого уровня и любой компетенции;
- Опыт сотрудничества с НИИ и проектными институтами РФ;
- Прямые отношения с поставщиками энергоэффективного оборудования;
- Президент КЭС находится в составе Координационного совета Президиума Генерального совета партии «Единая Россия» по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также в комитете по модернизации промышленности при Президенте РФ;
- Опыт по успешного ведения проектов энергосбережения в Оренбургской области (Энергетик, Светлый), и в других регионах России (Воркута, Ижевск);
- Единственные в области кто подал документы на вступление в СРО, что позволит осуществлять деятельность энергоаудитора. До момента запуска СРО имеется аккредитация МАЭН.

Спасибо за внимание



СЕМИНАР

Современные условия и тенденции тарифообразования в электроэнергетике, новые возможности эффективного использования энергоресурсов для промышленных предприятий Оренбургской области

23 апреля 2010г.



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

МРСК

ВОЛГИ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»



ОРЕНБУРГЭНЕРГО

ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

Технологическое присоединение



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

МРСК

ВОЛГИ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»



ОРЕНБУРГЭНЕРГО

ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

1. Вопросы для рассмотрения:

- Что такое технологическое присоединение и какими нормативными документами оно регламентируется?
- В каких случаях необходимо обращаться за услугой технологического присоединения и взимается плата за ее оказание?
- Что включает в себя услуга по технологическому присоединению?
- Куда должен обратиться потребитель, чтобы произвести технологическое присоединение?
- Каковы сроки технологического присоединения?
- Кто определяет размер платы за технологическое присоединение?
- Где можно ознакомиться с процедурой технологического присоединения, кто может дать консультацию?



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

МРСК

ВОЛГИ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»



ОРЕНБУРГЭНЕРГО

ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

Технологическое присоединение

-комплексная услуга, оказываемая СК юридическим и физическим лицам в целях создания возможности для потребления (выдачи) электрической мощности и предусматривающая фактическое присоединение энергетических установок потребителей к объектам сетевого хозяйства.

Основу нормативной базы, регулирующей процедуру ТП, составляют ГК РФ и ФЗ № 35 «Об электроэнергетике», принятый 26.03.2003г

Также услуга ТП регулируется:



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

МРСК

ВОЛГИ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»



ОРЕНБУРГЭНЕРГО

ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

ФЗ № 41-ФЗ от 14.04.95г. «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»;

ПП РФ № 861 от 27.12.04г. Правила недискриминационного доступа;

ППРФ № 109 от 26.02.06 г. «О ценообразовании в отношении эл. и тепловой энергии»;

ПП РФ № 530 от 31.08.06г. «Правила функционирования розничных рынков эл. энергии»;

ПРИКАЗ ФСТ N20-э/2 от 06.08.04г. «Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на эл/т энергию на розничном рынке»;

ПРИКАЗ ФСТ №201-э/1 от 21.08.09г. «Методические указания по определению размера платы за ТП»;

ПРИКАЗ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору №212 от 07.04. 08г. «Об утверждении порядка организации работ по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию энергоустановок»;

ПТЭ и ПТБ, ПУЭ;

ПРИКАЗЫ Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов.



ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

В каких случаях необходимо обращаться за услугой ТП и взимается плата за ее оказание?

Услуга ТП необходима в случае:

- присоединения впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств (энергетических установок);
- увеличения мощности ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств (энергетических установок);
- изменения в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок): категории надежности электроснабжения, точки присоединения, видов производственной деятельности, не влекущих пересмотра величины присоединенной мощности, но изменяющих схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

Плата за ТП взимается однократно с возможностью выплаты суммы договора частями в соответствии с его условиями. При смене собственника плата за ТП не взимается.



ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

Куда должен обратиться потребитель, чтобы произвести ТП?

Существующие правила ТП вводят принцип «единого окна». Если раньше для присоединения к сети потребителю приходилось собирать необходимые разрешения и документы, приезжать только в ПО, то сегодня ему достаточно обратиться в ЦОК, подать заявку и оплатить присоединение.

Обслуживание организовано по «принципу» доступности:

- **Территориальной** (ЦОК в 35 РЭС и 6 ПО);
- **Организационной** (прием ведется не зависимо от места проживания и расположения присоединяемого устройства);
- **Информационной** (установлены информационные стенды «Уголок потребителя». Размещаются на обратной стороне счетов за электрическую энергию объявления. Выпущены специальные брошюры с информацией по ТП. В областном бизнес -справочнике «Оренбуржье-2008г. , 2009 Золотые страницы» опубликована контактная информация специалистов. Изготовлены календарики с рекламой тел. горячей линии: 98-48-48. Публикации и выступления в СМИ. На сайте www.orene.ru «Оренбургэнерго», в разделе «Клиентам» размещена информация по ТП.)



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

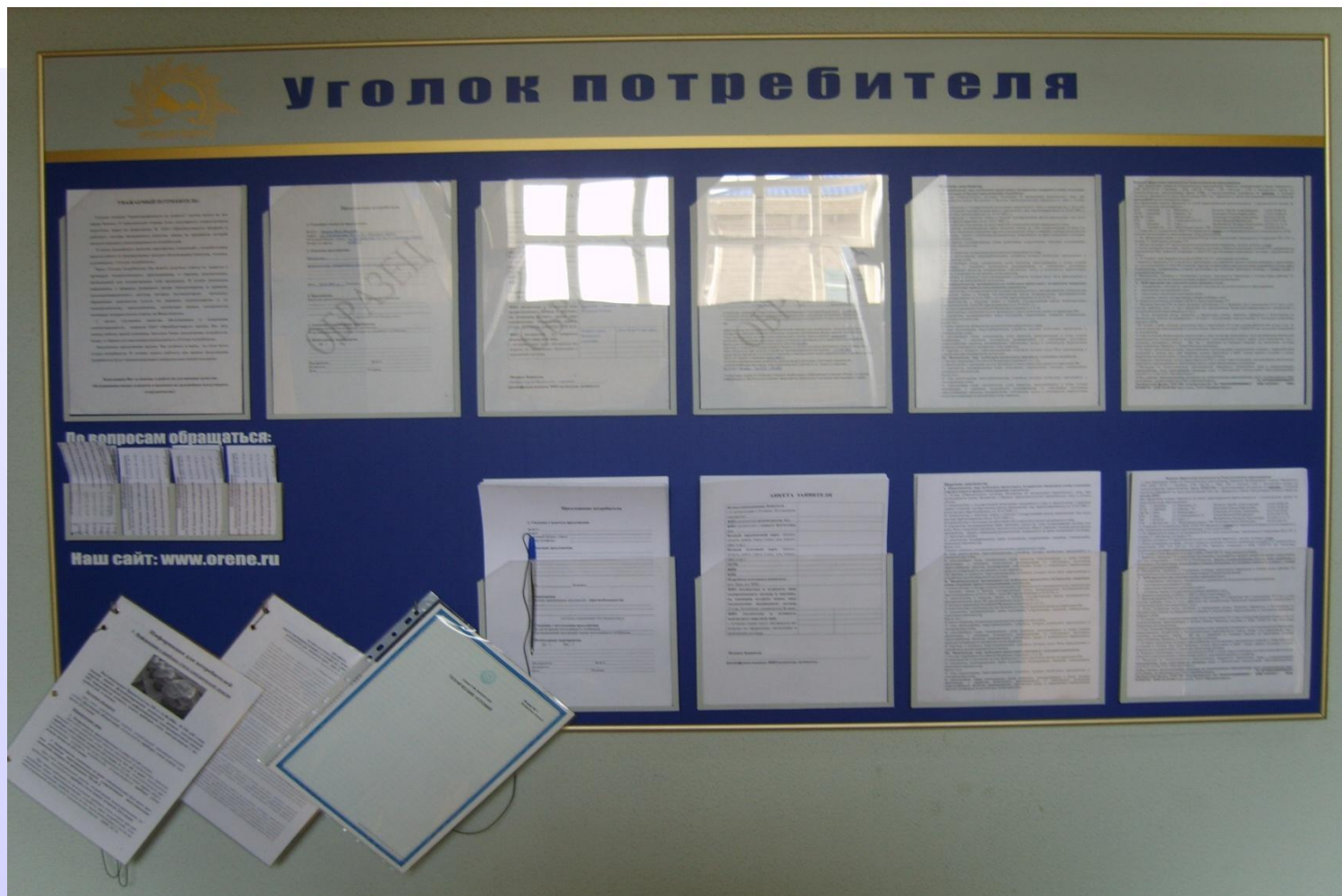
МРСК

ВОЛГИ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»



ОРЕНБУРГЭНЕРГО





МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

МРСК

ВОЛГИ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»



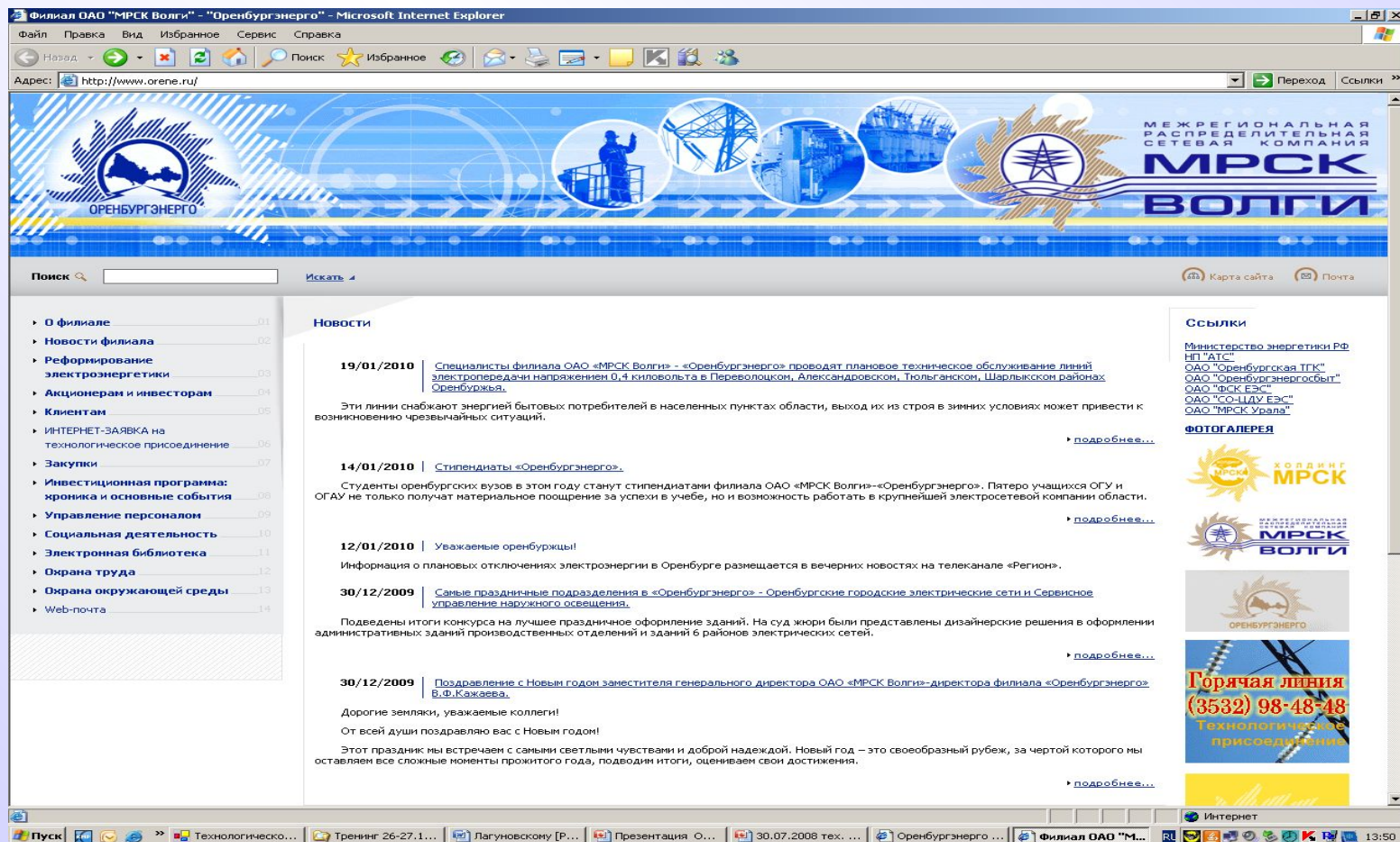
ОРЕНБУРГЭНЕРГО

ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

В разделе для Клиентов находится:

- Перечень Нормативно- правовых актов;
- Порядок ТП: основные этапы, сроки выполнения работ;
- Перечень организаций – участников процесса ТП;
- Типовые документы для ТП (заявка, макеты договоров, ТУ и РП выполненные на бланках с голограммой);
- Требования к оформлению документов;
- Контактная информация специалистов;
- Стандарт обслуживания клиентов;
- Вопросы-ответы;
- Полезные ссылки (Мин.энерго РФ, ФСТ, ФАС, ФСК и т.д.);
- «Личный кабинет»-регистрация заявки на ТП;
- Справочник Личного кабинета для просмотра движения информации по заявке, ТУ и договору.

ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»



Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго» - Microsoft Internet Explorer

Адрес: <http://www.orene.ru/>

Поиск Искать ↵

Карты сайта Почта

Новости

19/01/2010 | [Специалисты филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго» проводят плановое техническое обслуживание линий электропередачи напряжением 0,4 киловольт в Перволюком, Александровском, Тольганском, Шарлыкском районах Оренбуржья.](#)

Эти линии снабжают энергией бытовых потребителей в населенных пунктах области, выход их из строя в зимних условиях может привести к возникновению чрезвычайных ситуаций.

[▶ подробнее...](#)

14/01/2010 | [Стипендиаты «Оренбургэнерго».](#)

Студенты оренбургских вузов в этом году станут стипендиатами филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго». Пятеро учащихся ОГУ и ОГАУ не только получат материальное поощрение за успехи в учебе, но и возможность работать в крупнейшей электросетевой компании области.

[▶ подробнее...](#)

12/01/2010 | [Уважаемые оренбуржцы!](#)

Информация о плановых отключениях электроэнергии в Оренбурге размещается в вечерних новостях на телеканале «Регион».

30/12/2009 | [Самые праздничные подразделения в «Оренбургэнерго» – Оренбургские городские электрические сети и Сервисное управление наружного освещения.](#)

Подведены итоги конкурса на лучшее праздничное оформление зданий. На суд жюри были представлены дизайнерские решения в оформлении административных зданий производственных отделений и зданий 6 районов электрических сетей.

[▶ подробнее...](#)

30/12/2009 | [Поздравление с Новым годом заместителя генерального директора ОАО «МРСК Волги»-директора филиала «Оренбургэнерго» В.Ф.Кажаява.](#)


Дорогие земляки, уважаемые коллеги!
От всей души поздравляю вас с Новым годом!
Этот праздник мы встречаем с самыми светлыми чувствами и доброй надеждой. Новый год – это своеобразный рубеж, за чертой которого мы оставляем все сложные моменты прошедшего года, подводим итоги, оцениваем свои достижения.


[▶ подробнее...](#)


Ссылки

Министерство энергетики РФ
НП «АЭС»
ОАО «Оренбургская ТГК»
ОАО «Оренбургэнергообсбт»
ОАО «ФСК ЕЭС»
ОАО «СОЦДУ ЕЭС»
ОАО «МРСК Урала»

ФОТОГАЛЕРЕЯ

 **КОДИНГ МРСК**

 **МРСК ВОЛГИ**

 **ОРЕНБУРГЭНЕРГО**

Горячая линия (3532) 98-48-48
Технологическое присоединение

Интернет

Пуск | Технологическо... | Тренинг: 26-27.1... | Лагуновскому [Р... | Презентация О... | 30.07.2008 тех... | Оренбургэнерго... | Филиал ОАО "М...

13:50



ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

Технологическое присоединение (версия 2.0.0 от 26.08.2008) Генерация логинов и паролей партнеров для работы с программным комп...
Заявки Объекты Образцы документов Оперативная информация Финансы Отчеты Справочники Интеграция Нормативные материалы Справка

Потребитель

Орг.-прав. форма: Физическое лицо
Гражданство: Гражданин РФ

Заявки
Сотрудники

Наименование | Общие данные | Ю.Адрес | П.Адрес | Подробные платежные реквизиты

Код партнера: 3466 Кол. договоров: 0 Кол. заявок: 1

Наименование партнера (ТАК, КАК ЗАПИСАНО В ДОКУМЕНТАХ!!!)

Наименование партнера: Агеев Николай Николаевич

Наименование партнера в родительном падеже (кого, чего?): Агеева Николая Николаевича

Наименование партнера в дательном падеже (кому, чему?): Агееву Николаю Николаевичу

Сокращенное наименование партнера: Агеев Н.Н.

Логин и пароль

Паспорт

Серия: Номер:

Выдан:

Код подразделения: Дата выдачи:

Российский паспорт

ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

Что включает в себя услуга по ТП?

Услуга по ТП включает в себя целый комплекс мероприятий, таких как: Подготовка и выдача ТУ; Выполнение ТУ; Проверка выполнения ТУ; Фактическое присоединение; Заключение Договора об оказании услуги по передаче эл.энергии (энергоснабжения); Оформление АТП и Акта оказанных услуг.





МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

МРСК

ВОЛГИ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»



ОРЕНБУРГЭНЕРГО

ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

Каковы сроки технологического присоединения?

В соответствии с Правилами ТП устанавливаются предельные сроки рассмотрения сетевой компанией заявки потребителя и проведения процедуры технологического присоединения.

Сетевая компания обязана рассмотреть заявку потребителя (п.15 аб.2) в течение не более чем 30 дней до 15 кВт и по остальным в течение 15 рабочих дней

в сложных случаях – 40 дней (к сетям ФСК). По истечении этого срока сетевая компания должна предоставить потребителю проект Договора. *К сложным случаям ТП относят подключение к сети генераторов, установленная мощность которых превышает 5 МВт, и энергопринимающих устройств, присоединяемая мощность которых превышает 750 кВА.*

В случае отсутствия в заявке потребителя всех необходимых сведений сетевая организация в течение 6 рабочих дней с даты получения заявки уведомляет об этом заявителя и в течение 15 рабочих дней с даты получения недостающих сведений направляет для согласования проекты договора и технических условий.



Кто определяет размер платы за ТП и исходя из чего он устанавливается?

ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

В соответствии с Федеральными законами РФ № 35 от 26.03.2003г «Об электроэнергетике»,

№41 от 14.04.1995 г. «О государственном регулировании тарифов на эл/т энергию в РФ»,

ПП РФ № 861 от 27.12.2004г. Правилами недискриминационного доступа; Методическими

указаниями по определению размера платы за ТП к эл. сетям, утв. приказом ФСТ России от

21.08.2009г. №201-э/1 утверждается в Департаменте по ценам и регулированию тарифов

плата за ТП.

Будет ли сокращена плата за технологическое присоединение?

Действующим законодательством определено существенное сокращение платы за технологическое присоединение к 2011 году. До этого срока в России будет внедрена новая система тарифного регулирования, которая позволит перенести инвестиционную нагрузку в тариф на передачу электроэнергии без его резкого роста. В соответствии с требованиями

Федерального Закона № 35 «Об электроэнергетике», с 1 января 2011 года плата за ТП к сетям будет взиматься только в размере стоимости строительства линии от существующей сети до точки подключения потребителя.



ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

**Пирамида исполнения и контроля по III
уровням**

ИАУ 1. Общее руководство за процедурой ТП
и контроль исполнения.

2. Оформление договоров на ТП, проведение
совещаний, обучений, подготовка отчетов.

ПО 1. Работа с Клиентами.

2. Разработка ТУ.

3. Руководство и контроль исполнения за РЭС.

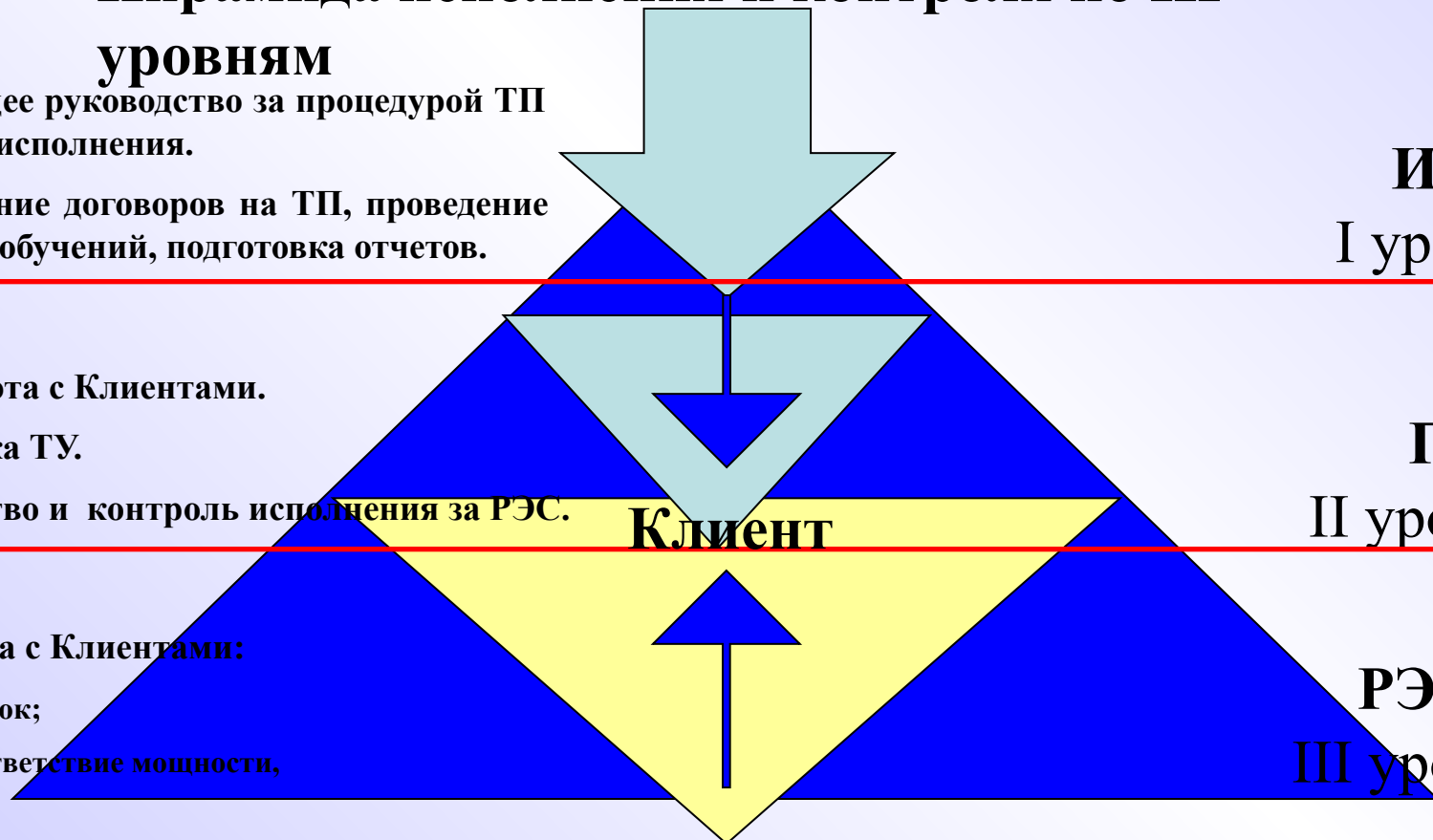
РЭС Работа с Клиентами:

- прием Заявок;
- рейды (соответствие мощности,
намерения);
- оформление актов по процедуре
ТП.

ИАУ
I уровень

ПО
II уровень

РЭС
III уровень



Клиент



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

МРСК

ВОЛГИ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»



ОРЕНБУРГЭНЕРГО

ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» – «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

Спасибо за внимание!



СЕМИНАР

Современные условия и тенденции тарифообразования в электроэнергетике, новые возможности эффективного использования энергоресурсов для промышленных предприятий Оренбургской области

23 апреля 2010г.