

Информация ОАО «ОЭС», подлежащая раскрытию согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Показатели эффективности использования капитала

Метод расчета экономической обоснованности уровня доходности инвестиционного капитала при государственном регулировании тарифов ОАО «ОЭС» на 2009 год не применялся.

Информация о тарифе на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению

Приказом ФСТ России от 25.11.2008 № 270-в/06 утверждены тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2009 год, оказываемые ОАО «ОЭС» в размере 6721,63 руб./МВт*мес.

Приказ ФСТ России от 25.11.2008 № 270-в/06 опубликован в Информационном бюллетене ФСТ России № 44 от 05.12.2008.

Информация об объеме средств, предназначенных для страхования риска ответственности субъектов оперативно-диспетчерского управления за причинение ущерба субъектам электроэнергетики

Объем средств, предусмотренных в тарифе на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые ОАО «ОЭС» на 2009 год, и предоставляемых для страхования риска гражданской ответственности субъектов оперативно-диспетчерского управления за причинение ущерба субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии в соответствии с п. 3 ст. 18 Федерального закона Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», составил 39 999 тыс. руб.

В настоящее время порядок определения страховых рисков субъектов оперативно-диспетчерского управления в соответствии с п. 2 ст. 21 Федерального закона Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» Правительством Российской Федерации не утвержден.

ПЕРЕЧЕНЬ основных контролируемых сечений электрической сети ЭЭС России, величины максимально допустимых потерь для нормальной схемы в пиковый сезон оптового рынка переходного периода

Контролируемое сечение	Связи между ОЭС	Класс напряжения ВЛ, кВ	Максимально допустимые потери в контролируемом сечении в пиковый период, МВт
Сибирь - Казахстан		ВЛ 500 кВ Таврическая - Сибирь	3
		ВЛ 500 кВ Элиста - Астрахань	500
		ВЛ 500 кВ Рубцовская - Барнаульская	500
		ВЛ 500 кВ Таврическая - Сибирь	500
		ВЛ 500 кВ Элиста - Астрахань	500
		ВЛ 500 кВ ЭК - Рубцовская	500
		ВЛ 500 кВ Курган - Аврора	500
		ВЛ 500 кВ Костанайская - Кошкетавская	500
		ВЛ 500 кВ Сокол - Есиль	500
		ВЛ 1150 кВ Костанайская - Кошкетавская	500
Урал - Казахстан		ВЛ 500 кВ Сокол - Есиль	- / 1100
Урал - Средняя Волга, Центр (из Урала)		ВЛ 500 кВ Боткинская ГЭС - Вятка	500
		ВЛ 500 кВ Зап. ГРЭС - Нижнекамская ГЭС	500
		ВЛ 500 кВ Бугульма - Бекетово	500
		ВЛ 500 кВ Костромская АЭС - Звезда	500
		ВЛ 500 кВ Удмуртская - Нижнекамская ГЭС	500
		ВЛ 500 кВ Бугульма - Бекетово	500
		ВЛ 500 кВ Костромская АЭС - Звезда	500
		ВЛ 500 кВ ЧегЭС - Нижегородская	500
		ВЛ 500 кВ Озновка - Вейсхайма	500
		ВЛ 500 кВ Арамская - Вейсхайма	500
Центр - Восток (на Востоке)		ВЛ 500 кВ Тамбов - Пенза	500
		ВЛ 500 кВ Звезда - Вятка	500
		ВЛ 500 кВ ЧегЭС - Нижегородская	500
		ВЛ 500 кВ Озновка - Вейсхайма	500
		ВЛ 500 кВ Арамская - Вейсхайма	500
		ВЛ 500 кВ Тамбов - Пенза	500
		ВЛ 500 кВ Баловская АЭС - Губинская	500
		ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Ленинградская	750
		ВЛ 330 кВ Чувово - Окуловская	330
		ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Ленинградская	750
Центр - Восток (из Центра)		ВЛ 330 кВ Калужская АЭС - Новая	330
		ВЛ 330 кВ Батли - Ленинградская	330
		ВЛ 330 кВ Гатчина - Кингиспепская	330
		ВЛ 330 кВ Батли - Ленинградская	330
		ВЛ 330 кВ Гатчина - Кингиспепская	330
		ВЛ 1500 - (в зависимости от нагрузки)	1500
		ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС - Белорусская	750
		ВЛ 330 кВ Витебск - Талашкино	330
		ВЛ 330 кВ Рославль - Кричев	330
		ВЛ 330 кВ Витебск - Талашкино	330
Юг - Грузия (из Грузии)		ВЛ 500 кВ Центральная - Ингури	500
		ВЛ 220 кВ Псу - Бзыби	220
		ВЛ 330 кВ Дербент - Яшма	330
		ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Северорусская	750
		ВЛ 500 кВ Новороссицкая АЭС - Донбасс	500
		ВЛ 330 кВ Лосово - Шебекино	330
		ВЛ 330 кВ Змеиная ГЭС - Белгород с отпайкой на Лосово	330
		ВЛ 330 кВ Змеиная ГЭС - Валуйки	330
		ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы	330
		ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Шостка	330
Украина, Волгоград - Ростов		ВЛ 500 кВ Волгодонская АЭС - Южная	500
		ВЛ 330 кВ Победа - Шахты	330
		ВЛ 330 кВ Новочеркасская ГРЭС - Южная	330
		ВЛ 220 кВ Луганская ГРЭС - Сыктывино	220
		ВЛ 220 кВ Амурская - Т-15	220
		ВЛ 220 кВ Котельниково - Волго-донск	220
		ВЛ 220 кВ Андреевская - Вешенская	220
		ВЛ 220 кВ Андреевская - Вешенская	220
		ВЛ 220 кВ Андреевская - Вешенская	220
		ВЛ 220 кВ Андреевская - Вешенская	220

Прогноз достижения установленных пределов по системным ограничениям, а также условий, при которых данные пределы не достигаются

Связи между ОЭС	Прогнозируемые на март 2009 г. допустимые потери в контролируемом сечении, МВт	Про-гно-з до-сти-же-ния	Условия достижения/недостижения
Сибирь - Казахстан	1700 / 1700	Да	По балансу
Урал - Казахстан	1300 / 1500	Да	По балансу
Урал - Средняя Волга, Центр (из Урала)	1700	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Центр - Восток (на Урале)	1500	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ

Центр - Восток (на Востоке)	2400	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Восток - Центр (из Центра)	3200	Да	Ремонт ВЛ 500 кВ
Северо-Запад - Центр (из Центра)	1500	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Северо-Запад - Центр (из Центра)	1000	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Ленинград - Эстония	1000 / 1000	Нет	По балансу
Центр - Белоруссия	1000 / 1000	Да	Ремонт ВЛ 330 кВ
Юг - Грузия (из Грузии)	400	Нет	По балансу
Юг - Азербайджан	600 / 300	Да	По балансу
Украина, Волгоград - Ростов	1000 / 1400	Да	По балансу

* - в числителе указан перекот в прямом, а в знаменателе - в обратном направлении.

Прогноз состояния волохранилища основных гидроэлектростанций России

№	Наименование ГЭС	Уровень волохранилища в метрах		
		НПУ (нормальный подпорный уровень)	Фактический на 01.02.2009	Прогнозный на 01.03.2009
1.	Рубиновская	101,81	100,95	100,77
2.	Нижнегородская	84	83,82	83,15
3.	Усть-Ишимская	33,0	31,87	31,10
4.	Саратовская	28,0	27,92	27,80
5.	Волжская	15,0	14,87	14,80
6.	Камская	108,5	107,21	105,40
7.	Воткинская	89,0	88,55	87,50
8.	Чиркеевская	355,0	339,37	329,00
9.	Ирбукская	457,0	456,37	456,26
10.	Кирпичная	397,0	397,0	397,0
11.	Усть-Ишимская	296,0	295,43	295,49
12.	Савино-Шушенская	539,0	523,99	517,56
13.	Красноярская	243,0	234,46	233,11
14.	Зейская	315,0	312,89	312,03
15.	Бурейская	256,0	246,32	243,94

Информация о технологических резервах мощностей по производству электрической энергии в Единой энергетической системе России за отчетный период, в том числе использованных и неиспользованных резервов мощностей по производству электрической энергии.

Количественные характеристики резервов активной мощности за январь 2009 года

№	Наименование ГЭС	Уровень волохранилища в метрах							
		НПУ (нормальный подпорный уровень)	Фактический на 01.02.2009	Прогнозный на 01.03.2009	ОЭС России (епопелеская часть + Урал)	ОЭС Центра	ОЭС Урала	ОЭС Средней Волги	ОЭС Северо-Запада
Резерв, МВт	8073	4745	738	1675	778	181			
КиР	0,23	0,05	0,04	0,07	0,36	0,72			
КиР	0,17	0,27	0,63	0,24	1,00	1,00			
КиР	0,83	0,73	0,37	0,76	0,00	0,00			

Резерв - средний для данного месяца резерв активной мощности. КиР - средний для данного месяца коэффициент использования резерва. КиРм - максимальный для данного месяца коэффициент использования резерва. КиР - коэффициент резерва, не использованного в данном месяце.

Информация о соответствии фактической электрической энергии и мощности техническим требованиям, установленным нормативными правовыми актами

В 2008 году частота электрического тока в ЭЭС России и изолированно работающей ОЭС Востока поддерживалась в соответствии с требованиями ГОСТ 13109-97: - нормально допустимый уровень частоты 50±0,2 Гц; - предельно допустимый уровень частоты 50±0,4 Гц; - время вылета частоты за нормально допустимый уровень не более 5% времени суток (1ч. 12 мин.).

Суммарное время работы ЭЭС России с нормально допустимым уровнем частоты электрического тока составило 8784 часа, или 100% времени. Суммарное время работы ОЭС Востока с нормально допустимым уровнем частоты электрического тока составило 8783 часа 33 мин., или 99,99% времени. Суммарное время вылета частоты в ОЭС Востока за диапазон 50±0,2 Гц составило 7 минут для 4 случаев, связанных с возникновением крупных небалансов мощности в ОЭС Востока.

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) ОАО «ОЭС» и его филиалах осуществляется контроль соответствия генерирующему оборудованию участников оптового рынка техническим требованиям по общему первичному регулированию частоты (ОПРЧ) и автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков мощности (АВРЧМ). В связи, установленные Регламентами определяются готовности генерирующего оборудования участникам оптового рынка к выработке электроэнергии, ОАО «ОЭС» предоставляет в НН «АЭС» информацию о выполнении требований по ОПРЧ 376 электростанций, о выполнении требований по АВРЧМ 23 ГЭС ЭЭС России и ОЭС Востока.

В 2008 году выполнены следующие мероприятия по развитию систем автоматического регулирования частоты и мощности (ПС, ЦКС, АРЧМ):

- установка аппаратного комплекса (ПАК) ЦКС АРЧМ ЭЭС, эксплуатирующийся в исполнительном аппарате ОАО «ОЭС», был подготовлен для управления энергоблоками Киришской ГРЭС, Старовольской ГРЭС и Пермской ГРЭС совместно с Жигулевской ГЭС, привлекаемой на постоянной основе к автоматическому вторичному регулированию частоты;
- ПАК ЦС АРМ ОЭС Юга, эксплуатирующийся в филиале ОАО «ОЭС» ОДУ Юга, был подготовлен для приема и передачи команд управления энергоблоками Старовольской ГРЭС и ЦКС АРЧМ с односторонним управлением Чиркевской ГЭС, привлекаемой на постоянной основе к автоматическому регулированию перетоков мощности;
- в филиале ОАО «ОЭС» ОДУ Урала выполнена модернизация ЦКС АРЧМ ОЭС Урала с переводом его на отдельные программно-аппаратные средства ОИЧ «СК-2003» для возможности увеличения количества подключаемых объектов регулирования и обеспечения функции приема и передачи команд управления от ЦКС АРЧМ на объекты ОЭС Урала;
- в филиале ОАО «ОЭС» ОДУ Северо-Запада введен в эксплуатацию ПАК ЦС АРМ центральной части ОЭС Северо-Запада для подготовки к рынку системных услуг по нормированию функций приема и передачи команд управления энергоблоками Киришской ГРЭС от ЦКС АРЧМ при контроле режима сети ОЭС;
- в рамках проведения натурных системных испытаний 23-25 сентября 2008 года осуществлено одностороннее управление от ЦКС АРЧМ энергоблоками Киришской ГРЭС, Старовольской ГРЭС и Пермской ГРЭС совместно с Жигулевской ГЭС;
- Для подготовки к рынку системных услуг по нормированию первичному регулированию частоты (НПРЧ) и автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков мощности (АВРЧМ):
- проводились сертификационные испытания модернизированных энергоблоков ГЭС на соответствие требованиям Стандарта ИСО «ВРЧМ (ИТК «Синхроград»)» в 9 электростанциях, а также программно-аппаратных комплексов системы мониторинга (ПАК СМ) в ОАО «ОЭС» и его филиалах - ОДУ Урала, Средней Волги, Центра, Юга и Северо-Запада;
- 23-25 сентября 2008 года проведены натурные системные испытания с привлечением к НПРЧ 35 энергоблоков с суммарным первичным резервом 1650 МВт, показавшие увеличение запаса устойчивости ЭЭС к возмущению аварийных небалансов мощностей при наличии НПРЧ.

Перечень мероприятий, осуществленных ОАО «ОЭС» для поддержания надежности работы энергосистем, размещен на сайте ОАО «ОЭС»: <http://www.sco-sdu.ru> в разделе: «Отчетная информация», «Информация, подлежащая раскрытию».

Условия договора об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии в части оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению

1. Условия договора об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:

- Предмет договора: Исполнитель оказывает Заказчику услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством и договором, и Заказчик обязуется оплатить их размер, порядок и сроки, предусмотренные условиями договора, и выплатить иные выплаты по договору обязательству.
- Стоимость услуг: 2.1. По договору об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике субъектам электроэнергетики, осуществляющим деятельность по производству электрической энергии: Размер оплаты (стоимость) услуг, оказываемых Исполнителем в соответствии с договором, за расчетный период определяется исходя из утвержденного уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти размера тарифа на оказываемые Исполнителем услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и величии установленной электрической мощности (МВт) электростанций (электростанций), принадлежащих Заказчику на праве собственности или ином законном основании, в отношении которых Исполнитель осуществляет оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике. Кроме того, учитывается налог на добавленную стоимость, рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством. Величина тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике определяется на основании действующего на момент заключения договора решения уполномоченного Правительством РФ федерального органа исполнительной власти. В случае изменения уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти величины тарифа после заключения договора, стоимость услуг определяется исходя из новой величины тарифа с момента его ввода в действие уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти. Величина установленной электрической мощности (МВт) электростанций (электростанций), принадлежащих Заказчику на праве собственности или ином законном основании, фиксируется сторонами по состоянию на 1 января года, предшествующего расчетному году, в акте, составленном по установленной в приложении к договору форме.

При изменении установленной электрической мощности принадлежащих Заказчику электростанций (электростанций) в результате ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) электростанций (электростанций) после 01 января года, предшествующего расчетному году, или изменения размера тарифа на оказываемые Исполнителем услуги рассчитывается исходя из величины установленной электрической мощности принадлежащих Заказчику электростанций (электростанций), увеличенной (уменьшенной) на величину установленной генерирующей мощности электростанций (электростанций), введенных в эксплуатацию (выведенных из эксплуатации) в течение расчетного или предшествующего ему года, начиная с момента ввода их в эксплуатацию (вывода их из эксплуатации), независимо от даты согласования (переоформления) акта сторонами.

2.2. По договору об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике осуществляющим субъектам, осуществляющим деятельность по производству электрической энергии преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд:

Размер оплаты (стоимость) услуг, оказываемых Исполнителем в соответствии с договором, за расчетный период определяется исходя из утвержденного уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти размера тарифа на оказываемые Исполнителем услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и величии установленной электрической мощности (МВт) электростанций (электростанций), принадлежащих Заказчику на праве собственности или ином законном основании, в отношении которых Исполнитель осуществляет оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике суммарной величиной средней мощности поставок электрической энергии по электростанциям Заказчика.

Кроме того, учитывается НДС, рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством. Величина тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике определяется на основании действующего на момент заключения договора решения уполномоченного Правительством РФ федерального органа исполнительной власти. В случае изменения уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти величины тарифа после заключения договора, стоимость услуг определяется исходя из новой величины тарифа с момента его ввода в действие уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти.

Суммарная величина средней мощности поставок электрической энергии по электростанциям (электростанциям), принадлежащих Заказчику на праве собственности или ином законном основании, определяется заказчиком по состоянию на 1 января года, предшествующего расчетному, и фиксируется сторонами в акте, составленном по установленной в приложении к договору форме.

При этом средняя мощность поставок электрической энергии по каждой электростанции Заказчика определяется как отношение произведенной электрической энергии (МВт*ч) по акт о вводе в эксплуатацию к оттоку и различному режиму, относящимся к данной электростанции, к количеству часов в соответствующий календарный период.

3. Основные обязанности Исполнителя по договору:

- Осуществлять комплекс следующих технологических мероприятий по управлению режимами работы объектов электроэнергетики и энергоснабжающих установок, представляющий собой единую и неделимую услугу по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;
- применять технологические режимы работы объектов электроэнергетики;
- среднесрочное и долгосрочное прогнозирование объема производства и потребления электрической энергии;
- участие в формировании резерва производственных энергетических мощностей;
- определение годовых и месячных графиков ремонта объектов электроэнергетики, согласование ввода в ремонт и их эксплуатацию после ремонта путем выдачи диспетчерских команд и разрешений;
- разработку сетевых графиков работы электростанций и электростанций ступеней ЭЭС России;
- регулирование частоты электрического тока, определение признаков функционирования, параметров настройки, факторов запуща, объемов управляющих воздействий, места установки и объектов воздействия систем автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности и противоаварийной автоматики;
- участие в формировании и выдаче при технологическом присоединении субъектов электроэнергетики к единой национальной (общероссийской) электрической сети и к территориальным распределительным сетям технологических потребителей, обеспечивающих их работу в составе ЭЭС России;
- организацию и управление режимами параллельной работы ЭЭС объектов и электроэнергетических систем иностранных государств;
- обеспечение функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии в соответствии с законодательством и регламентами оптового рынка электрической энергии (мощности), являющихся приложениями к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;
- участие в установлении режима в соответствии с требованиями к техническим состоянием объектов электроэнергетики, влияющих на надежность и безопасность функционирования ЭЭС России, и соблюдении требований технических регламентов и иных нормативно-технических документов;
- Предоставлять Заказчику разработанные и утвержденные Исполнителем в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации стандарты, положения, инструкции, регламенты, программы переконструкции и другие документы, определяющие порядок оперативно-диспетчерского управления режимами ЭЭС России и являющиеся обязательными для Заказчика.

4. Основные обязанности Заказчика по договору:

- Обеспечивать функционирование систем обмена технологической информацией энергообъектов Заказчика с диспетчерскими центрами Исполнителя в соответствии с техническими требованиями,

указанными в приложениях к договору, а также с техническими требованиями регламентами оптового рынка электрической энергии и мощности (приложенный к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), если Заказчик является участником оптового рынка.

Предоставлять Исполнителю информацию, необходимую для планирования долгосрочных и краткосрочных режимов ЭЭС, утвержденная режимом ЭЭС, настройки устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, включая обновляемую текущую информацию о технико-экономических характеристиках, паспортных данных и ограничениях энергетического оборудования при различных режимах работы, а также о перспективных планах реконструкции, ввода в эксплуатацию и демонтажа объектов.

- Организовать круглосуточное дежурство дежурных работников на принадлежащих Заказчику энергообъектах, обеспечить соблюдение дежурными работниками диспетчерской и технологической дисциплины.

- Обеспечивать реализацию, работоспособность, настройку и эксплуатацию установленных структур систем оптового рынка электрической энергии, нормированного первичного регулирования частоты, релейной защиты, противоаварийной автоматики, режимной автоматики, автоматического повторного включения, средств диспетчерского и технологического управления, систем мониторинга переходных режимов.

- Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченным представителям Исполнителя на энергообъекты Заказчика для проведения мероприятий по контролю за техническим состоянием объектов электроэнергетики, влияющих на надежность и безопасность функционирования ЭЭС России; предоставлять Исполнителю документы и информацию о техническом состоянии указанных объектов и обеспечивать своевременное устранение нарушений, выявленных в процессе проведения контроля за их техническим состоянием и исполнением предусмотренных договором требований.

- Принять к исполнению стандарты, положения, регламенты, требования и инструкции, разработанные и утвержденные Исполнителем в соответствии с требованиями законов и других нормативных актов, определяющие порядок оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Оплатить услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в размере, порядке и сроки, установленные договором.

Полный текст договора возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике размещен на сайте ОАО «ОЭС»: <http://www.sco-sdu.ru>.

П. Условия договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности в части оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению:

- 9.1. Условия по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в соответствии с законодательством Российской Федерации о рыночных механизмах регулирования оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, иными нормативными правовыми актами, регламентирующими доступ к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению и порядок их оказания, оказываются СО на основании двусторонних договоров возмездного оказания услуг, заключаемых между СО и участниками оптового рынка, являющихся в соответствии с законодательством Российской Федерации плательщиками по указанному договору.
- 9.2. В рамках настоящего Договора СО на основании двусторонних договоров возмездного оказания услуг осуществляет комплекс действий, направленных на обеспечение функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка в соответствии с законодательством, определяющим Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, условиями настоящего Договора и Регламентами оптового рынка.

Полный текст договора о присоединении к торговой системе оптового рынка опубликован на сайте НН «Совет рынка»:

<http://www.nn-sru.ru>

III. Перечень нормативных актов, регулирующих отношения сторон по указанному договору:

- Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3807; 2005, № 1 (часть 1), ст. 52; 2006, № 2, ст. 158; 2007, № 27, ст. 4989; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29, ст. 3418; 2009, ст. 6236);
- Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1178; 2005, № 1 (часть 1), ст. 4; 2006, № 17 (часть 1), ст. 1783; 2007, № 7, ст. 834; № 41, ст. 4848; № 45, ст. 5427);
- Федеральный закон от 14 апреля 1995 г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 16, ст. 1316; 1999, № 7, ст. 880; 2003, № 2, ст. 158; № 13, ст. 1180; № 28, ст. 2894; 2004, № 35, ст. 3807; 2005, № 1 (часть 1), ст. 37; № 49, ст. 5125; № 52 (часть 1), ст. 5597; 2006, № 1, ст. 10; 2007, № 43, ст. 5084; № 45, ст. 5427; 2008, № 52, ст. 6236);
- Федеральный закон от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ «Об естественных монополиях» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 34, ст. 3426; 2001, № 33, ст. 3429; 2002, № 1, ст. 2; 2003, № 2, ст. 168; № 13, ст. 1181; 2004, № 27, ст. 2711; 2006, № 1, ст. 10; № 19, ст. 2063; 2007, № 1, ст. 21; № 43, ст. 5084; № 46, ст. 5557; 2008, № 52, ст. 6236);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) в электрических сетях (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525; 2006, № 37, ст. 3876; 2007, № 14, ст. 1687; № 31, ст. 4100);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2004 г. № 860 «Об утверждении Правил функционирования оптового рынка в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5518; 2006, № 19, ст. 2094; № 37, ст. 3876; 2008, № 8, ст. 743);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. № 643 «Об правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 44, ст. 4312; 2005, № 9, ст. 560; № 8, ст. 658; № 17, ст. 1554; № 43, ст. 4401; № 46, ст. 4677; № 47, ст. 4930; 2006, № 36, ст. 3835; 2007, № 1 (часть 2), ст. 282; № 16, ст. 1909; 2008, № 2, ст. 84; № 3, ст. 182; № 27, ст. 3285);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 530 «Об утверждении Правил функционирования оптового рынка электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 37, ст. 3876; 2007, № 30, ст. 3940; 2008, № 2, ст. 84; № 3, ст. 182; № 27,

• Приказ Минпромэнерго России от 18 марта 2008 г. № 124 «Об утверждении Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики» (Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, № 22, 02.06.2008).

ПРОГНОЗ СОВОКУПНОГО ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РАМКАХ ЕЭС РОССИИ ПО СУБЪЕКТАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НА ПРЕДСТОЯЩИЕ ГОД И ПЯТЬ ЛЕТ

млн кВт·ч

Энергобъект	Показатель	Прогноз				
		2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
ЕЭС РОССИИ	Производство	944887	944889	958558	987571	1022111
	Потребление	971565	983018	1004552	1042248	1084866
	Производство	958840	958470	975618	1004296	1032491
	Потребление	985984	997804	1024338	1066826	1107063
ЕЭС Центра	Производство	210547	209750	212029	220352	227248
	Потребление	219909	217370	220092	229519	239009
	Производство	222715	219875	224860	240185	244380
	Потребление	231255	229020	233905	250985	260295
Белгородская область	Производство	11880	11880	11950	12244	12581
	Потребление	12809	12940	13166	13791	14941
	Производство	120	140	150	150	150
	Потребление	830	830	830	830	830
Брянская область	Производство	4025	3990	4041	4203	4308
	Потребление	4114	4106	4151	4370	4652
	Производство	120	140	150	150	150
	Потребление	120	140	150	150	150
Владимирская область	Производство	6870	6650	6794	6878	6995
	Потребление	6921	6828	6804	6964	7138
	Производство	2050	1940	1840	1810	1790
	Потребление	2205	2170	1950	1720	1645
Вологодская область	Производство	12350	12350	12500	13050	13390
	Потребление	13326	13280	13407	13678	14118
	Производство	5500	5500	5500	6500	6500
	Потребление	5500	5500	5500	6500	6500
Воронежская область	Производство	9268	9111	9214	9531	9674
	Потребление	9322	9290	9390	9690	10221
	Производство	12930	12930	13400	13400	13400
	Потребление	12930	13320	13400	13400	13400
Ивановская область	Производство	3840	3803	3811	3987	4069
	Потребление	3853	3820	3890	4041	4127
	Производство	2490	3050	3050	3050	3050
	Потребление	2490	3050	4100	4400	4400
Калужская область	Производство	4719	4724	4800	5050	5320
	Потребление	4726	4744	4854	5305	6185
	Производство	210	210	210	210	210
	Потребление	210	250	250	250	250
Костромская область	Производство	3597	3597	3615	3705	3795
	Потребление	3658	3689	3727	3933	4140
	Производство	13620	13620	14635	14730	14820
	Потребление	13620	14210	14750	14950	15160
Курская область	Производство	6965	6965	7062	7380	7691
	Потребление	7905	8005	8207	9343	9455
	Производство	26330	25330	25900	26000	27000
	Потребление	27995	26330	26900	27000	29000
Липецкая область	Производство	9400	9450	9650	9850	10160
	Потребление	10151	10054	10238	10672	10992
	Производство	4450	4450	4450	4450	4620
	Потребление	4550	4450	4450	4450	4620
Москва и Московская область	Производство	94864	94925	96028	100408	103688
	Потребление	89965	89900	98240	101678	105746
	Производство	77110	78555	80770	84710	87720
	Потребление	78210	80430	82800	85900	89480
Орловская область	Производство	2681	2681	2694	2735	2776
	Потребление	2750	2739	2753	2895	2981
	Производство	1400	1400	1460	1460	1460
	Потребление	1400	1460	1460	1460	1460
Рязанская область	Производство	5866	5866	5995	6054	6114
	Потребление	6343	6362	6412	6703	6916
	Производство	10150	10150	12500	12500	12500
	Потребление	10530	10250	13500	13500	13500
Смоленская область	Производство	5820	5400	5450	6158	6254
	Потребление	6123	5807	5606	6292	6297
	Производство	24400	20500	19300	27700	26500
	Потребление	25400	20500	19300	27700	26500

Тамбовская область	Производство	3489	3457	3434	3490	3683
	Потребление	3530	3550	3575	3664	3756
	Производство	1260	1295	1295	1295	1295
	Потребление	1260	1295	1295	1295	1295
Тверская область	Производство	7552	7431	7390	7632	8014
	Потребление	7579	7579	7628	7819	8209
	Производство	30140	30140	30460	31460	31460
	Потребление	32540	32950	33460	3660	4050
Тульская область	Производство	9593	9500	9600	9957	10305
	Потребление	9810	9710	9754	10321	10572
	Производство	5795	5795	6070	6070	6070
	Потребление	5795	5795	6070	6070	6070
Ярославская область	Производство	7868	7870	7900	7963	8122
	Потребление	8023	8048	8290	8400	8663
	Производство	3990	3840	3840	3840	4985
	Потребление	3990	3840	3840	3840	4985
ОЭС Северо-Запада	Производство	89521	90125	91166	93216	94989
	Потребление	91306	91814	93166	95825	98393
	Производство	97385	97693	101089	103282	105603
	Потребление	99915	100222	100911	113172	118194
Мурманская область	Производство	13198	13152	13404	13853	14088
	Потребление	13520	13490	13540	14163	14587
	Производство	17398	16500	16500	16500	16500
	Потребление	17720	17590	17860	18063	18797
Санкт-Петербург и Ленинградская область	Производство	41492	42163	42580	43838	44835
	Потребление	41890	42320	42300	44280	45664
	Производство	5400	55200	56500	56500	60500
	Потребление	54300	58470	62930	65500	69250
Республика Карелия	Производство	8660	8600	8690	8783	8895
	Потребление	9124	9126	9215	9335	9500
	Производство	4610	4620	4640	4640	4640
	Потребление	4610	4620	4640	4640	4640
Республика Коми	Производство	8712	8712	8735	8843	8949
	Потребление	8770	8803	8841	9245	9276
	Производство	9072	9212	9053	9142	9248
	Потребление	9070	9103	9141	9245	9526
Калининградская область	Производство	3944	3974	4050	4131	4218
	Потребление	4063	4063	4232	4385	4502
	Производство	2780	2800	2800	2800	2800
	Потребление	2900	2920	3000	3000	3000
Архангельская область	Производство	7526	7526	7563	7639	7754
	Потребление	7865	7849	8210	8335	8521
	Производство	6120	6120	6120	6120	6120
	Потребление	7065	7049	7410	7585	7721
Липецкая область	Производство	2064	2069	2087	2120	2176
	Потребление	2130	2150	2150	2209	2250
	Производство	1920	1920	1920	1920	1920
	Потребление	1950	1950	1950	1950	1950
Новгородская область	Производство	3925	3929	3956	4011	4074
	Потребление	3984	3984	4004	4124	4243
	Производство	920	920	1590	1590	1590
	Потребление	920	920	1590	1590	1590
ОЭС Средней Волги	Производство	101542	101572	102780	104589	106795
	Потребление	106159	106581	108263	111895	117400
	Производство	109265	108845	106300	107950	111788
	Потребление	112600	113120	114300	118340	123380
Самарская область	Производство	22900	22900	23014	23359	23710
	Потребление	24388	24428	24676	25351	25963
	Производство	23565	23555	23670	24010	24365
	Потребление	26050	25980	26200	26010	26620
Нижегородская область	Производство	20320	20380	20790	21206	21651
	Потребление	20521	20516	20905	21789	22490
	Производство	9070	9130	9130	9130	10405
	Потребление	9270	9270	9660	10540	11240
Чувашская Республика	Производство	5188	5188	5214	5318	5472
	Потребление	5430	5372	5421	5541	5690
	Производство	4790	4850	4850	4850	4850
	Потребление	4790	4850	4850	4850	4850
	Производство	5623	5800	5867	5999	6086
	Потребление	6050	5953	6010	6091	6192
Ильменская область	Производство	3030	3140	3270	3280	3300
	Потребление	3030	3140	3270	3280	3300
	Производство	2910	2910	2910	3029	3096
	Потребление	3168	3142	3139	3189	3252
Республика Марий Эл	Производство	1110	1150	1150	1150	1150
	Потребление	1110	1150	1150	1150	1150
	Производство	12753	12753	12817	13009	13205
	Потребление	13143	13193	13381	13508	13581
Саратовская область	Производство	41990	41990	39800	40500	41990
	Потребление	41990	42250	42290	42290	42290
	Производство	4479	4473	4524	4613	4720
	Потребление	4508	4490	4580	4651	4655
	Производство	1750	1750	1750	1750	1750
	Потребление	1750	1750	1750	1750	1750
Республика Мордовия	Производство	3018	3018	3033	3078	3140
	Потребление	3138	3207	3275	3411	3656
	Производство	1480	1480	1480	1480	1480
	Потребление	1480	1480	1480	1480	1480

Республика Татарстан	Производство	24150	24150	24512	24986	25712
	Потребление	25797	26280	26973	28375	29632
	Производство	22480	21800	21200	21800	22500
	Потребление	24190</				