

Информация, подлежащая раскрытию ОАО «НЛМК» как субъектом оптового и розничного рынков электрической энергии за 2009 год

1. Информация о состоянии электрических сетей.

1.1. Перечень мероприятий по снижению потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования:

№№ п/п	Название	Ориентировочный срок реализации	Примечание
1	ППП. Оптимизация схемы электроснабжения с выводом из работы трансформатора КТП-15-2Т	III кв.	Оптимизация загрузки трансформаторов
2	ППП. Оптимизация схемы электроснабжения с выводом из работы трансформатора КТП-38	III кв.	
3	ЦВС. Ремонт насосного агрегата II-5 на насосной станции 2-го подъема №8	II кв.	Увеличение $\cos \phi$ за счёт увеличения % загрузки двигателей *
4	ЦВС. Замена насосного агрегата II-1 на насосной станции 2-го подъема №6	III кв.	
5	Использование электронных пускорегулирующих аппаратов в осветительных установках комбината.	в течение года	Увеличение $\cos \phi$ и снижение потерь электроэнергии в дросселях **
6	Ввод в эксплуатацию ФКУ установок "ковш-печь" АПК-2	в течение года	Увеличение $\cos \phi$ и снижение потерь электроэнергии в питающих линиях *
7	Сокращение продолжительности ремонтов энергоснабжающего оборудования	в течение года	
8	Внедрение автоматизированной системы учета электроэнергии	в течение года	

* - мероприятия, которые влияют на потери электроэнергии, но их эффект нельзя полностью отнести на снижение потерь.

** - при общей ориентировочной мощности потребляемой на освещение комбината около 30 МВт принято, что замене УПРУ подлежит около 10%, т.е. 3 МВт.

Источник финансирования – бюджет ОАО «НЛМК».

1.2. Граница зоны деятельности ОАО «НЛМК»:

Зона деятельности определяется в соответствии с актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности ОАО «НЛМК».

1.3. Информация о техническом состоянии сетей:

Аварийных ограничений (отключений) по границам зоны деятельности ОАО «НЛМК», повлекших недопоставку электрической энергии абонентам, не было.

1.4. Годовой график ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования 220-110 кВ ОАО "НЛМК" на 2010 год.(Выписка из общего графика по ОЗ Липецкого РДУ):

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование) ²⁾	Заявленный в годовой график срок ремонта ²⁾			Выделенный в годовом графике срок ремонта ^{1), 2)}			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д. ²⁾	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, и т.д. ³⁾
	Кол- во дней	Начало (дата)	Оконча- ние (дата)	Кол- во дней	Начало (дата)	Оконча- ние (Дата)		
февраль								
ПС РП-110 кВ №1								
ОВ-2 110 кВ	1	25.02.10	25.02.10	1	25.02.10	25.02.10	Текущий ремонт ОВ-2 110 кВ, АГ-1 час	
март								
ПС РП-110 кВ №1								
1 СШ 110 кВ	5	01.03.10	05.03.10	5	01.03.10	05.03.10	Текущий ремонт СШ и ТН, АГ-1 час	
2 СШ 110 кВ	5	15.03.10	19.03.10	5	15.03.10	19.03.10	Текущий ремонт СШ и ТН, АГ-1 час	
ПС РП-110 кВ №2								
ШСВ-1 110 кВ	3	09.03.10	11.03.10	3	09.03.10	11.03.10	Текущий ремонт ШСВ-1 110 кВ, АГ-1 час	
ШСВ-2 110 кВ	3	15.03.10	17.03.10	3	15.03.10	17.03.10	Текущий ремонт ШСВ-2 110 кВ, АГ-1 час	
апрель								
ВЛ 220 кВ Кислород-15 Правая	3	20.04.10	22.04.10	3	13.04.10	15.04.10	СР ЛР-220 кВ Кислород-15 правая на ПС 220 Новая, АГ 8 час	
ВЛ 110 кВ РП-13	3	19.04.10	21.04.10	3	17.04.10	20.04.10	Замена ОСИ ЛР 110, ОР 110 РП-13 на ПС Новая, АГ-8 часа	
ВЛ 110 кВ РП-13	1	23.04.10	23.04.10	1	20.04.10	20.04.10	вывести в резерв, ввод ВМ 110 на ПС Новая, АГ-8 часа	
ВЛ 110 кВ Бугор Правая	12	05.04.10	16.04.10	12	05.04.10	16.04.10	Ремонт ОРУ ГПП-4, ТР ВЛ 110 кВ, АГ-2 часа	
ВЛ 220 кВ Кислород-15 Правая	3	20.04.10	22.04.10	3	13.04.10	15.04.10	СР ЛР-220 кВ, ТР ШР-220, АГ 12 час	

ПС РП-110 кВ №1								
3 СШ 110 кВ	5	05.04.10	09.04.10	5	05.04.10	09.04.10	Текущий ремонт СШ и ТН, АГ-1 час	
4 СШ 110 кВ	5	12.04.10	16.04.10	5	12.04.10	16.04.10	Текущий ремонт СШ и ТН, АГ-1 час	
май								
ВЛ 110 кВ Бугор Левая	12	03.05.10	14.05.10	12	03.05.10	14.05.10	Ремонт ОРУ ГПП-4, ТР ВЛ 110 кВ, АГ-2 часа	
ВЛ 110 кВ РП-12	10	03.05.10	12.05.10	10	03.05.10	12.05.10	Ремонт проходных вводов на РП-110 кВ №1, ТР ВЛ, АГ-2 часа	
ВЛ 110 кВ РП-14	10	17.05.10	26.05.10	10	17.05.10	26.05.10	Ремонт проходных вводов на РП-110 кВ №1, ТР ВЛ, АГ-2 часа	
ПС РП-110 кВ №1								
СВ-1 110 кВ	2	13.05.10	14.05.10	2	13.05.10	14.05.10	ТР СВ-1 110 кВ, АГ-1 час	
СВ-2 110 кВ	2	27.05.10	28.05.10	2	27.05.10	28.05.10	ТР СВ-1 110 кВ, АГ-1 час	
июнь								
ВЛ 220 кВ Кислород-15 Левая	1	22.06.10	22.06.10	1	22.06.10	22.06.10	В резерв переключения на ПС 220 Новая АГ 2 ч	
ВЛ 110 кВ Прокат Правая	14	01.06.10	14.06.10	14	01.06.10	14.06.10	Ремонт проходных вводов на РП-110 кВ №2, ТР ВЛ с заменой одной опоры, АГ-2 часа	
ВЛ 110 кВ Прокат Левая	18	08.06.10	25.06.10	18	08.06.10	25.06.10	Ремонт проходных вводов на РП-110 кВ №2, ТР ВЛ с заменой одной опоры, АГ-2 часа	
ВЛ 220 кВ Кислород -15 Левая	1	22.06.10	22.06.10	1	22.06.10	22.06.10	Отбор проб масла с баков. АГ-2 часа.	
ВЛ 110 кВ Прокат Левая	2	01.06.10	02.06.10	2	16.06.10	17.06.10	ТР МВ-110 АГ 8 ч.	
июль								
ВЛ 110 кВ ТЭЦ Левая	1	30.07.10	30.07.10	1	30.07.10	30.07.10	В резерв перек на ПС Новая АГ 2 час	
ВЛ 110 кВ Северная-ГПП-1	61	01.07.10	01.09.10	61	01.07.10	01.09.10	КР ВЛ с заменой опор, АГ-ВЗ	
ВЛ 110 кВ ТЭЦ НЛМК - ГПП-1	61	01.07.10	01.09.10	61	01.07.10	01.09.10	КР ВЛ с заменой опор, АГ-ВЗ	

ВЛ 110 кВ РП-2 Правая	12	05.07.10	16.07.10	12	05.07.10	16.07.10	Ремонт проходных вводов на РП- 110 кВ №2, КР ВЛ с заменой одной опоры, АГ-ВЗ	
ВЛ 110 кВ РП-2 Левая	12	12.07.10	23.07.10	12	12.07.10	23.07.10	Ремонт проходных вводов на РП- 110 кВ №2, КР ВЛ с заменой одной опоры, АГ-ВЗ	
ВЛ 110 кВ РП-11	12	05.07.10	16.07.10	12	05.07.10	16.07.10	Ремонт проходных вводов на РП- 110 кВ №1, ТР ВЛ, АГ-2 часа.	
ВЛ 110 кВ РП-13	12	19.07.10	29.07.10	12	19.07.10	29.07.10	Ремонт проходных вводов на РП- 110 кВ №1, ТР ВЛ, АГ-2 часа.	
ВЛ 110 кВ ТЭЦ Левая	1	30.07.10	30.07.10	1	30.07.10	30.07.10	Отбор масла с вводов и баков, АГ-3 часа	
ПС РП-110 кВ №1								
2 СШ 110 кВ	1	01.07.10	01.07.10	1	01.07.10	01.07.10	ТР 2 ПШВ 110 кВ, АГ-1 час	
август								
ВЛ 220 кВ Кислород-15 Левая	2	09.08.10	10.08.10	2	09.08.10	10.08.10	ТР ЛР-220 кВ Кислород 15 левая на ПС 220 кВ Новая АГ 8 час	
ВЛ 220 кВ Кислород-15 Левая	2	09.08.10	13.08.10	2	09.08.10	13.08.10	Ремонт ОРУ ГПП-15-2, ТР ВЛ, АГ-8 часов	
ВЛ 110 кВ Прокат Правая	1	04.08.10	04.08.10	1	04.08.10	04.08.10	СР РОСШ-110 Прокат правая на ПС 220 кВ Металлурги- ческая АГ 8 час	
ВЛ 110 кВ РП-11	1	16.08.10	17.08.10	1	16.08.10	17.08.10	В резерв перекл на ПС 220 кВ Металлурги- ческая, АГ 2 час	
ВЛ 110 кВ РП-12	1	25.08.10	25.08.10	1	25.08.10	25.08.10	В резерв перекл на ПС 220 кВ Северная, АГ 2 час	
ВЛ 110 кВ РП-12	1	31.08.10	31.08.10	1	31.08.10	31.08.10	В резерв перекл на ПС 220 кВ Северная, АГ 2 час	
В 220 Кислородная Левая	2	09.08.10	10.08.10	2	09.08.10	10.08.10	ТР ЛР-220 кВ АГ 8 час	

ВЛ 110 кВ РП-11	2	16.08.10	17.08.10	2	16.08.10	17.08.10	замена ОСИ ШР РП-11, АГ 8 час	
ВЛ 110 кВ РП-12	7	25.08.10	31.08.10	7	25.08.10	31.08.10	ТР ВМТ, АГ 12 час	
сентябрь								
ВЛ 220 кВ Кислород-15 Правая	5	06.09.10	11.09.10	5	06.09.10	11.09.10	Ремонт ОРУ ГПП-15-2, ТР ВЛ, АГ-8 часов	
ВЛ 110 кВ РП-11	2	01.09.10	02.09.10	2	03.09.10	04.09.10	Замена ОСИ ЛР 110, ОР 110 на ПС Новая АГ 6 час	
ВЛ 110 кВ РП-14	1	08.09.10	08.09.10	1	08.09.10	08.09.10	В резерв перекл на ПС 220 кВ Северная АГ 2 час	
ВЛ 110 кВ РП-14	1	14.09.10	14.09.10	1	14.09.10	14.09.10	В резерв перекл на ПС 220 кВ Северная АГ 2 час	
ВЛ 110 кВ РП-11	1	21.09.10	21.09.10	1	21.09.10	21.09.10	в резерв перекл на ПС 220 кВ Новая АГ 2 час	
ВЛ 110 кВ ТЭЦ Правая	12	06.09.10	17.09.10	12	03.09.10	14.09.10	ТР ВЛ, оборудования ОРУ-110 кВ ТЭЦ НЛМК, АГ-2 часа	
ВЛ 110 кВ ТЭЦ Левая	12	20.09.10	30.09.10	13	15.09.10	27.09.10	ТР ВЛ, оборудования ОРУ-110 кВ ТЭЦ НЛМК, АГ-2 часа	
ВЛ 110 кВ РП-11	21	01.09.10	21.09.10	21	03.09.10	23.09.10	СР и ПИ ВМ 110, отбор проб масла с вводов и баков, АГ 72 час	ВЛ запитать через ОМВ,
ВЛ 110 кВ РП-14	7	08.09.10	14.09.10	7	08.09.10	14.09.10	ТР ВМТ АГ 12 час	с заводом на ОВ 110 кВ
ТЭЦ НЛМК								
2 СШ 110 кВ	5	06.09.10	10.09.10	5	06.09.10	10.09.10	ТР СШ и ШР присоедине- ний, АГ-2 часа.	
2 СШ 110 кВ	5	20.09.10	24.09.10	5	20.09.10	24.09.10	ТР СШ и ШР присоедине- ний, АГ-2 часа.	
ВЛ 110 кВ ГПП-6 Левая	12	06.09.10	17.09.10	12	06.09.10	17.09.10	Текущий ремонт ВВ- 110кВ, проверка РЗА. ВЛ запитать через ОВВ-1 с перерывом питания на время переключений.	

ВЛ 110 кВ ГПП-6 Правая	12	20.09.10	01.10.10	12	20.09.10	01.10.10	Текущий ремонт ВВ- 110кВ,провер- ка РЗА.ВЛ запитать через ОВВ-1 с перерывом питания на время переключений.	
октябрь								
ПС РП-110 кВ №2								
1 СШ 1 секц. 110 кВ	5	04.10.10	08.10.10	5	04.10.10	08.10.10	ТР СШ и ТН, АГ-1 час.	
2 СШ 1 секц. 110 кВ	5	11.10.10	15.10.10	5	11.10.10	15.10.10	ТР СШ и ТН, АГ-1 час.	
ВЛ 110 кВ ГПП-6 Правая	12	20.09.10	01.10.10	12	20.09.10	01.10.10	Текущий ремонт ВВ- 110кВ,провер- ка РЗА.ВЛ запитать через ОВВ-1 с перерывом питания на время переключений.	
ноябрь								
ВЛ 110 кВ РП-12	10	11.12.10	20.12.10	10	11.11.10	20.11.10	Установка анкерно- угловой опоры для захода на ПС Северная, АГ - ВЗ	
ВЛ 110 кВ РП-14				10	11.11.10	20.11.10	Установка анкерно- угловой опоры для захода на ПС Северная, АГ - ВЗ	
ПС РП-110 кВ №1								
ШСВ-1 110 кВ	1	08.11.10	08.11.10	1	08.11.10	08.11.10	ТР ШСВ-1 110, АГ-1 час.	
ПС РП-110 кВ №2								
1 СШ 2 секц. 110 кВ	5	01.11.10	05.11.10	5	01.11.10	05.11.10	ТР СШ и ТН, АГ-1 час.	
2 СШ 2 секц. 110 кВ	5	08.11.10	12.11.10	5	08.11.10	12.11.10	ТР СШ и ТН, АГ-1 час.	
СВ-1 110 кВ	3	15.11.10	17.11.10	3	15.11.10	17.11.10	ТР СВ-1 110, АГ-1 час.	
СВ-2 110 кВ	3	22.11.10	24.11.10	3	22.11.10	24.11.10	ТР СВ-2 110, АГ-1 час.	
декабрь								
ВЛ 110 кВ Северная-ГПП-1	10	01.12.10	10.12.10	-	-	-	Установка анкерно- угловой опоры для захода на ПС Северная, АГ - ВЗ	
ПС РП-110 кВ №1								
ОВ-1 110 кВ	1	01.12.10	01.12.10	1	01.12.10	01.12.10	ТР ШСВ-1 110, АГ-1 час.	

2. Показатели эффективности использования капитала - в случае применения метода расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъекта рынка электрической энергии.

При государственном регулировании тарифов на 2009 год в отношении ОАО «НЛМК» не применялся метод расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала.

3. Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению:

С 01.01.2009 г. Управлением энергетики и тарифов Липецкой области Постановлением от 29.12.2008 г. №52/1 (приложение №3) для ОАО «НЛМК» утверждены следующие индивидуальные тарифы на передачу электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»:

без НДС		
№ п/п	Наименование	Значение
1	Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт.мес.	32 719,57
2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт.ч	21,756

Постановление Управления энергетики и тарифов Липецкой области от 29.12.2008 г. №52/1 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Липецкой области» опубликовано на официальном сайте Управления энергетики и тарифов Липецкой области <http://rec.admlr.lipetsk.ru/>.

Тарифы на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «НЛМК» не установлены. В случае обращения потребителя плата будет утверждаться по индивидуальному проекту.

4. Сведения об общей пропускной способности участков электрической сети ОАО «НЛМК» по состоянию на 01.01.2010 г.

№ п/п	Наименование объекта	Пропускная способность по подстанциям НЛМК, МВт	Текущий резерв мощности МВт	Планируемый резерв мощности на конец года с учетом выданных ТУ на присоединение потребителей комбината, МВт
1	ГПП-3	57,96	-10,04	-11,11
2	ГПП-4	57,96	27,96	27,525
3	ГПП-5	57,96	11,96	11,69
4	ГПП-6	36,8	-0,2	-0,2
5	ГПП-9	57,96	-14,04	-14,04
6	ГПП-16	57,96	5,96	-43,2755
7	ПС «Боринского водозабора»	1,36	-0,04	-0,04
8	ПС «Пионерская»	5,355	4,255	4,255
9	ТП-114А «Поликлиника»	6,8	5,7	5,7
10	ТП «Питьевая»	0,85	0,35	0,35
11	ТП-21	0,5355	0,4355	0,4355
12	ПС-42Н	6,8	4,55	4,55
13	КТП СРК	0,5355	0,3355	0,3355
14	ТП-86А «Парус»	2,21	1,11	1,096
15	ТП «Футбольных полей»	0,5355	0,4355	0,4355
16	РП-10 кВ «Сигран»	5,95	4,85	4,85
17	ТП-163А «Пивзавода»	3,4	2,9	2,9

Примечание.

В таблице указана максимальная расчетная пропускная способность только электрических сетей ОАО «НЛМК», обусловленная составом оборудования на подстанциях и техническими характеристиками линий с учетом категорийности по надежности электроснабжения основных металлургических агрегатов комбината. Реальные резервы мощности ограничиваются основными питающими центрами ОАО «ФСК ЕЭС». Поэтому подключение новых потребителей с оценкой возможности предоставления электрической мощности по существующим сетям ОАО «НЛМК» будет определяться индивидуально для каждого заявителя с последующим согласованием с ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС».

5. Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств) по состоянию на 01.01.2010 г.

Поданных заявок и заключенных договоров на технологическое присоединение энергопринимающих устройств сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «НЛМК» нет.

6. Условия договора оказания услуг по передаче электрической энергии:

6.1. Условия договора оказания услуг по передаче электрической энергии через электрические сети ОАО «НЛМК» в 2009 году соответствуют Постановлению Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям».

6.2. Договор оказания услуг по передаче электрической энергии заключен сроком на один календарный год и содержит условие о продлении действия договора на очередной год на тех же условиях, если ни одна из сторон не заявит об его расторжении или изменении не менее чем за 30 дней до окончания срока его действия.

6.3. Расчеты за переданную электрическую энергию (мощность) производились по тарифам, утвержденным Управлением энергетики и тарифов Липецкой области.

6.4. Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) осуществлялась Заказчиками платежными поручениями подекадно в течение месяца потребления в размере 30% от стоимости услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, окончательный расчет – не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

6.5. Формы обеспечения исполнения обязательств (залог имущества, банковская гарантия, поручительство и другие) по договору не предусмотрены.

6.6. Зоны обслуживания объектов электросетевого хозяйства определены актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности, принципиальными схемами электроснабжения потребителей.

6.7. Ответственность сторон за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договору установлена в соответствии с действующим законодательством.

7. Информация о потерях, возникающих в электрических сетях ОАО «НЛМК»:

Нормативы технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «НЛМК» на 2009 год утверждены приказом Минэнерго России от 18.09.2008 г. №80 и составляют 1,23% от отпуска электроэнергии в сеть.

Нормативы потерь электрической энергии установлены в соответствии с Порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденным Приказом Минпромэнерго РФ от 04.10.2005г., опубликованным в издании «Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 45, 07.11.2005.

В 2009 году суммарные плановые потери электрической энергии по ОАО «НЛМК» составили 17,7 млн. кВтч. или 0,4 % от планового объема отпущенной электроэнергии, фактические суммарные потери – 17,8 млн. кВтч. или 0,4% от фактического объема отпущенной электроэнергии.

Уменьшение объема фактических потерь в 2009 году по сравнению с 2008 годом составило 3,1 млн. кВтч.

8. Информация о порядке закупки электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости:

ОАО «НЛМК» закупало электрическую энергию для компенсации потерь, возникающих в сетях при передаче электрической энергии, в составе общей закупки на высоком напряжении в оптовом рынке электроэнергии (мощности): по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности по тарифам, установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов; в рынке на сутки вперед по нерегулируемым ценам, складывающимся в результате конкурентного отбора ОАО «АТС» ценовых заявок участников оптового рынка электроэнергии (мощности).

9. Цена на электрическую энергию, дифференцированная в зависимости от условий, определенных законодательством Российской Федерации.

В соответствии с п.107 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 г. №530, с 01.01.2007 г. ОАО «НЛМК» вправе продавать электрическую энергию (мощность) по ценам и в объеме, определяемым по соглашению сторон соответствующих договоров.

С 01.01.2009 г. по 31.12.2009 г. при расчетах с потребителями электрической энергии (мощности) применялись следующие фиксированные цены:

№	Наименование	Диапазоны напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
1	Электрическая энергия, руб./тыс.кВтч	1 962,66	2 591,00	2 791,95	3 268,22

без НДС

10. Основные условия договора купли-продажи электрической энергии:

10.1. Электроснабжение сторонних потребителей в 2009 году ОАО «НЛМК» осуществляло на основании:

- договора электроснабжения между ОАО «НЛМК» и Абонентами, имеющими на праве собственности или ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные к электрическим сетям ОАО «НЛМК»;

- договора купли-продажи электрической энергии между ОАО «НЛМК» и Покупателями до точек поставки, с соответствующими техническим регламентом параметрами надежности, а также учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств сетевой организации.

Условия договоров электроснабжения (купли-продажи электрической энергии) в 2009 году соответствуют Постановлению Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 №530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики».

10.2. Договор электроснабжения и договор купли-продажи электрической энергии заключены сроком на один календарный год и содержат условие о продлении действия договоров на очередной год на тех же условиях, если ни одна из сторон не заявит об их расторжении или изменении менее чем за 30 дней до окончания срока их действия.

10.3. Расчеты за поставленную электрическую энергию (мощность) производились по фиксированному договорным ценам.

10.4. Оплата электрической энергии производилась абонентами и покупателями платежными поручениями в порядке предварительной оплаты до 25 числа месяца потребления, окончательный расчет – не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

10.5. Формы обеспечения исполнения обязательств (залог имущества, банковская гарантия, поручительство и другие) сторонами в договорах не предусмотрены.

10.6. Зоны обслуживания объектов электросетевого хозяйства определены актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности, принципиальными схемами электроснабжения потребителей.

10.7. Ответственность сторон за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам установлена в соответствии с действующим законодательством.

10.8. Иная информация, являющаяся существенной для потребителей:

Потребитель ежемесячно передает показания счетчиков за расчетный период, сообщает письменно в пятидневный срок обо всех изменениях в наименовании организации, правового статуса, банковских и других реквизитов с представлением подтверждающих документов.

10.9. Информация об изменении основных условий договора купли-продажи электрической энергии и условий обслуживания населения:

Существенных изменений условий договоров электроснабжения и купли-продажи электрической энергии в 2009 году не происходило.

Договоры электроснабжения с населением и потребителями, приравненными к категории «население», в 2009 году не заключались.

11. Информация о банковских реквизитах ОАО «НЛМК»

Получатель:

Открытое акционерное общество «Новолипецкий металлургический комбинат»

пл. Металлургов, д.2, г. Липецк, 398040

ИНН: 4823006703

КПП: 997550001

Расчетный счет: 40702810300000000309

Банк получателя: ОАО «Липецккомбанк»

БИК: 044206704

Корреспондирующий счет: 30101810700000000704

Адрес банка: ул. Интернациональная, 8, г. Липецк, 398600

12. Перечень лицензий на деятельность, осуществляемую подразделениями Энергетического производства ОАО «НЛМК»:

А) Эксплуатация химически опасных производственных объектов № ОО-ЭХ-002233 (ЖМ) от 23.12.2008г. сроком действия по 30.12.2013г.

Б) Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов № ВП-00-009419 (ЖКМНСМ) от 30.12.2008г. сроком действия по 30.12.2013г.

В) Свидетельство № 0182-2009-4823006703-С-026 о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от 18.12.2009г., без ограничения срока и территории.

Г) Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений № 2/06892 от 30.03.2004г. сроком действия по 30.03.2009г.

Д) Деятельность по ремонту средств измерения № 005269-Р от 27.02.2004г. сроком действия по 21.01.2009г.

Е) Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов № ОТ-13-000393(48) от 05.12.2008г. сроком действия по 05.12.2013г.

Ж) Погрузочно-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте серия ПРД № 4804462 от 27.02.2009г. сроком действия по 27.02.2014г.

З) На право пользования недрами (по добыче пресных подземных вод для производственного и хоз.питьевого водоснабжения) ЛПЦ № 54085 ВЭ от 20.05.2003г. сроком действия по 01.03.2012г.

И) На право пользования недрами (по добыче пресных подземных вод для производственного и хоз.питьевого водоснабжения) ЛПЦ № 54085 ВЭ от 20.05.2003г. сроком действия по 01.03.2012г.

К) Свидетельство о постановке на специальный учет (на основании Федерального закона «О драгоценных металлах и драгоценных камнях») № 0180000943 от 01.06.2009г. сроком действия по 09.06.2014г.