

л. 11 "а"

Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2010 год

Показатель	Ед. изм.	Документ
1. ОП г. Ижевск		
Ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт в мес.	РЭК УР Постановление №10/21 от 24.09.2009 г.
Ставка за оплату потерь э/э в сетях	руб/МВтч	
		26 140,28
		11,74
2. ОП г. Орск		
		Оренбургэнерго
Ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт в мес.	
Ставка за оплату потерь э/э в сетях	руб/МВтч	
		19 116,41
		19,34
		ОКЭС
Ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт в мес.	
Ставка за оплату потерь э/э в сетях	руб/МВтч	
		179 225,77
		38,44
3. ОП г. Белорецк		
Ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт в мес.	Комиссия Республики Башкортостан по тарифам, Постановление №590 от 31.12.2009 г.
Ставка за оплату потерь э/э в сетях	руб/МВтч	
		48 999,61
		33,28
4. ОП г. Братск		
Ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт в мес.	
Ставка за оплату потерь э/э в сетях	руб/МВтч	
		24 014,06
		6,69
5. ОП г. Железногорск-Илимский		
Ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт в мес.	Служба по тарифам Иркутской области Приказ №124-спр от 28.12.2009 года.
Ставка за оплату потерь э/э в сетях	руб/МВтч	
		24 014,06
		6,69
6. ОП г. Чебаркуль		
Ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт в мес.	ЕТО Челябинской области Постановление №49/73 от 25.12.2009
Ставка за оплату потерь э/э в сетях	руб/МВтч	
		53 014,80
		29,10
7. ОП г. Челябинск (ВН)		
Ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт в мес.	ЕТО Челябинской области Постановление №49/140 от 25.12.2009
Ставка за оплату потерь э/э в сетях	руб/МВтч	
		60 402,30
		17,22
8. ОП г. Челябинск (М-Э, ЧЭС)		
Ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт в мес.	ЕТО Челябинской области Постановление №5/12 от 25.02.2010
Ставка за оплату потерь э/э в сетях	руб/МВтч	
		24 457,00
		37,56

п. 11, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16

Таблица раскрытия информации ЗАО "Электросеть" в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24

№ п/п	Наименование обособленного подразделения	Информация о мероприятиях по снижению потерь в электрических сетях (до 01 марта)					Объем свободной для технологического присоединения максимальной мощности, с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше, МВт (эквивалентно)		Информация о наличии (отсутствии) технической возможности технологического присоединения, о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к эл. сетям (дальность)		Информация о заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к эл. сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате за каждый договор			Информация об аннулированных заявках на технологическое присоединение		Информация о выполненных проекционных и проекционных работах		Краткая техническая характеристика результатов контрольных замеров электрических параметров работы оборудования объектов электрохозяйства (т.е. замеров потерь электроэнергии, нагрузок и уровней напряжения) (2 раза в год)	Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылки на нормативные правовые акты (до 01 марта)
		Плечень мероприятий	Сроки исполнения мероприятий	Источники финансирования мероприятий	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
1.	ОП г. Чебоксары	Мероприятий по снижению потерь в 2010 г. не запланировано.					Свободный объем мощности для дополнительного технолог. присоединения отсутствует		Информация о наличии (отсутствии) технической возможности технологического присоединения, о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к эл. сетям (дальность)		Информация об аннулированных заявках на технологическое присоединение			Информация о выполненных проекционных и проекционных работах		Краткая техническая характеристика результатов контрольных замеров электрических параметров работы оборудования объектов электрохозяйства (т.е. замеров потерь электроэнергии, нагрузок и уровней напряжения) (2 раза в год)		Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылки на нормативные правовые акты (до 01 марта)	

Пояснение по объему свободной мощности для технологического присоединения (столбцы 6):

Место присоединения	Разграниченная (полосочная) нагрузка для присоединяемых абонентов, кВт	Итого по абонентам, кВт	Объем свободной мощности, кВт
ПТП-1	ОАО "Уралтур" 22400	15680	6840
ПТП-2	ОАО "Уралтур" 16800	16800	0
Примечание: ОЭСК - факт максимальная потребляемая мощность в текущий год (указана в акте 2010г)			

Л. 11 "5"

Структура пропуски электрической энергии через сети ЗАО "ЭЛЕКТРОСЕТЬ" в 2009 году

№	Наименование ОП	Период	Поступление э/э в сеть, тыс.кВт*ч	Полезный отпуск, тыс.кВт*ч					Потери нормативные		Потери фактические			Оплата потерь, руб.	
				НН	СН1	СН2	ВН	ИТОГО	Величина, %	Приказ Минэнерго	Величина, тыс.кВт*ч	Величина, %	Стоймость потерь, руб./МВт*ч	Сумма компенсации потерь, руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		январь	8 382,08				8 188,51	8 188,51	2,36	№328 от 30.12.2008 г.	2,31	183,57	1,18		
		февраль	8 676,95				8 476,53	8 476,53	2,36	№328 от 30.12.2008 г.	2,31	200,42	1,20		229 252,74
		март	9 281,04				9 066,72	9 066,72	2,36	№328 от 30.12.2008 г.	2,31	214,32	1,19		240 800,88
		апрель	8 020,69				7 835,41	7 835,41	2,36	№328 от 30.12.2008 г.	2,31	185,28	1,23		255 657,50
		май	8 780,89				8 578,25	8 578,25	2,36	№328 от 30.12.2008 г.	2,31	202,64	1,24		228 691,85
		июнь	9 018,52				8 802,60	8 802,60	2,36	№328 от 30.12.2008 г.	2,31	215,92	1,25		250 812,18
		июль	8 957,01				8 741,95	8 741,95	2,36	№328 от 30.12.2008 г.	2,4	215,06	1,29		269 639,16
		август	9 061,07				8 843,07	8 843,07	2,36	№328 от 30.12.2008 г.	2,41	218,00	1,22		278 077,19
		сентябрь	8 879,30				8 665,98	8 665,98	2,36	№328 от 30.12.2008 г.	2,4	213,32	1,30		286 281,40
		октябрь	8 459,68				8 261,68	8 261,68	2,36	№328 от 30.12.2008 г.	2,34	188,00	1,33		277 330,09
		ноябрь	8 645,69				8 435,48	8 435,48	2,36	№328 от 30.12.2008 г.	2,43	210,21	1,23		283 702,48
		декабрь	10 055,49				9 809,39	9 809,39	2,36	№328 от 30.12.2008 г.	2,45	246,10	1,31		258 711,59
		ИТОГО	106 218,41				103 705,57	103 705,57	2,36		2,37	2 512,84	1,25		3 322 074,71
															3 141 221,77

Л. 11 " 8 "

Сводные данные об аварийных отключениях по ЗАО "ЭЛЕКТРОСЕТЬ" в 2010 году

№	Наименование ОП	Период в 2010 году	Дата и время возникновения нарушения	Дата и время ликвидации нарушения	Оборудование	Место повреждения	Причины возникновения нарушения	Мероприятия по устранению нарушения	Экономический ущерб тыс. руб.	Недоотпуск электроэнергии тыс. кВт·ч	Приказ/ акт расследования
1	2	3	4	4	4	5	6	7	8	9	11
		январь	нет.								
		февраль	нет.								
		март	нет.								
		апрель	нет.								
		май	12.05.2010г 04ч.-05мин.	12.05.2010г 17ч.-00мин.	КЛ 6кВ ГПП-1 ЦРП-4,	КЛ ГПП-1 ЦРП-4,	Разрушение изоляционного слоя кабеля ААШВ-3/120 из за многократного подтопления кабельных колодцев во время весеннего таяния снега.	1. Увеличить количество осмотров кабельных колодцев во время весеннего таяния снега; 2. Организовать оперативную откачку талой воды.	0		Акт расследования №9
6	г.Чебаркуль	июнь	28.06.2010г 9ч.-20мин.	05.07.2010г 17ч.-00мин.	отделитель (ОД-110) - [короткозамыкатель (КЗ-110)	ОРУ 110 кВ ПС "Компрессорная"	Самопроизвольное включение короткозамыкателя (КЗ-110кВ), вследствие разрушения изолирующей тяги штанги привода короткозамыкателя (КЗ-110кВ)	1.Выполнить проверку приводов короткозамыкателя КЗ-110кВ. 2. Провести замену изолирующей тяги штанги привода короткозамыкателя КЗ-110кВ	0		Акт расследования №12
		июль	нет.								
		август	нет.								
		сентябрь	нет.								
		октябрь	нет.								
		ноябрь									
		декабрь									
		ИТОГО									

л. 11 " 8 "

Предложение по форматам представления информации в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами естественных монополий
(по мере обновления, но не реже 1 раза в месяц)

График вывода в ремонт и ввода в работу электросетевых объектов

№ п.п.	цех	Наименование ремонтируемого объекта	Наименование основного средства	Планируемое время ремонта		
				Начало, дата	Окончан ие, дата	Продолж ительно сть, сутки
1	ОП г. Чебаркуль	ГПП-1	Трансформатор №1	20.08.10г.	30.10.10г.	70
2	ОП г. Чебаркуль	ГПП-2	Трансформатор №1	20.08.10г.	30.10.10г.	70
3	ОП г. Чебаркуль	ГПП-2	Трансформатор №2	20.08.10г.	30.10.10г.	70

л. 11 "ЖС"

План выполнения программы капитальных вложений за 2010 год

Вводимая мощность в 2010 году	% выполнения				Освоение капитальных вложений в тек. ценах без НДС				Финансирование капитальных вложений в тек. ценах с НДС				Ввод основных средств на основные фонды в тек. ценах			Объем незавершенного строительства на 01.01.2010	Объем незавершенного строительства на 31.12.2010
	МВА, план на 2010 г.	МВА, факт на 31.12.10	МВА, факт на 31.12.10	МВА, факт на 31.12.10	2010 план	2010 факт	% выполнения на 31.12.2010	2010 скорректированный план	2010 факт	% выполнения на 31.12.2010	2010 скорректированный план	2010 факт	% выполнения на 31.12.2010				
														2010 скорректированный план	2010 факт		
ЗАО "Электросеть" ОП в г. Чебаркуль	-	-	-	-	119	-	-	-	119	-	-	-	-	0	0		

Л. 11 "З"

График закупок

ЗАО "Электросеть СП в г. Чебаркуль"

на 2010 год

Пенсионные подразделения

тыс. руб. с НДС

№ п/п	Квартал	Итого согласно программной закупке (считается заёмом/авансом)	Направление закупок					Услуги непосредственно предприятием (в бумажной форме)
			Закупки непосредственно предприятием (в бумажной форме)	Закупки, осуществляемые у единственного источника	Закупки по внутригрупповым поставкам	Закупки через АИС "Малый-Закупки"	Услуги через АИС "Малый-Закупки"	
1	1 квартал	50,00	-	-	-	-	50,00	
2	2 квартал	601,00	500,00	-	47,00	-	54,00	
3	3 квартал	185,00	127,00	-	-	-	58,00	
4	4 квартал	0,00	-	-	-	-	-	
Итого за год:		836,00	627,00	0,00	47,00	0,00	162,00	

Исполнитель:

Юдин А.Ф.

10.11.2010
Дата

Согласовано:

Директор ИТЭС:

10.11.2010