

**Индивидуальный тариф на услуг по передаче электрической энергии**

Наименование организации	ЗАО ЛМЗ "Стройэкс"
ИНН	7450005643
КПП	745001001
Местонахождение (адрес)	г. Челябинск, ул. Строительная, 11
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	Постановление от 19.12.2013 г. № 58/10
Наименование регулирующего	ГК "Единый тарифный орган"

	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях	
	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	
с 01.01.2014г. по 30.06.2014г.	60.44	0.03	0.15
с 01.07.2014г. по 31.12.2014г.	60.44	0.03	0.15

## Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Наименование организации	ЗАО ЛМЗ "Стройэкс"
ИНН	7450005643
КПП	745001001
Местонахождение (адрес)	г. Челябинск, ул. Строительная, 11
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	Постановление от 26.12.2013 №60/16
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	ГК "Единый тарифный орган Челябинской области"
Период действия установленного тарифа	2014г.

### Информация для юр.лиц о порядке технологического присоединения

#### Порядок ТП для юридических лиц, индивидуальных предпринимателей

1. подача заявки на технологическое присоединение (далее - заявка) юридическим лицом (далее - заявитель), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, реконструкцию и увеличение мощности энергопринимающих устройств, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр (увеличение) величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя;
2. заключение договора;
3. выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;
4. составление акта о технологическом присоединении и акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

#### Сроки выполнения работ по ТП

Для лиц, указанных в 12.1-14 "Правил технологического присоединения" сетевая организация обязана направить заявителю для согласования проект договора и технические условия в течение 30 рабочих дней с даты получения заявки.

Для всех остальных лиц сетевая организация обязана направить заявителю для согласования проект договора в течение 15 рабочих дней с даты получения заявки.

При сложном характере технологического присоединения для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью или иных владельцев объектов такой сети указанный срок по инициативе сетевой организации может быть увеличен до 40 рабочих дней. Заявитель уведомляется об увеличении срока и основаниях его изменения.

При отсутствии необходимых сведений и документов сетевая организация в течение 6 рабочих дней с даты получения заявки уведомляет об этом заявителя и в течение 30 рабочих дней с даты получения недостающих сведений направляет ему для согласования проект договора и технические условия.

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых услуг**

<b>Наименование организации</b>	ЗАО ЛМЗ "Стройэкс"
<b>ИНН</b>	7450005643
<b>КПП</b>	745001001
<b>Местонахождение (адрес)</b>	г. Челябинск, ул. Строительная, 11
<b>Отчетный период</b>	2013г

<b>Наименование показателя</b>	<b>Показатель</b>	<b>Уровень напряжения СН2</b>
а) Вид деятельности организации	Передача электрической энергии	
б) О балансе электрической энергии и мощности:		
Отпуске электроэнергии из сети сетевой организации потребителям (тыс.кВтч):	13223.76	13223.76
Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям , используемых для ценообразования (тыс.кВтч):	13223.76	13223.76
Закупка электроэнергии для компенсации потерь в сетях (тыс.кВтч):	552	552
затраты на покупку электроэнергии для компенсации потерь (тыс.руб.без НДС):	1046.14	1046.14

**Информация о техническом состоянии сетей за 2013 год**

<b>Наименование организации</b>	ЗАО ЛМЗ "Стройэкс"
<b>ИНН</b>	7450005643
<b>КПП</b>	745001001
<b>Местонахождение (адрес)</b>	г. Челябинск, ул. Строительная, 11

Наименование	Показатель	
Данные об аварийных отключениях, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства	-----	
Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии	-----	
О вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов	Текущий ремонт ячейки № 14 в РУ-6 кВ ЦРП-2	01 мая 2013 года с 9-00 до 14-00
	ЦРП-2 РУ-6 кВ ячейки № 2; 4; 11; 14, РУ-0,4 кВ фидера № 1; 6; 8	27 июля 2013 год с 9-00 до 13-00
	ЦРП-2 РУ-6 кВ яч. № 1	28 сентября с 12-00 до 13-00
Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности (МВт)	1.26	

#### 4. Перечень зон деятельности ЗАО ЛМЗ "Стройэкс"

Наименование объекта	Территория обслуживания	Обслуживаемые организации
<p>ЗАО ЛМЗ "Стройэкс"                      ЦРП-2 6/0.4 кВ, ТП-502 6 кВ                      454 038, г.Челябинск,                      ул.Строительная,11                      тел. (351) 735-39-49</p>	<p>г. Челябинск                      Metallургический район                      улицы Строительная,                      Ш. Metallургов,                      Хлебозаводская,                      Морская</p>	<p>ООО"Черметуралавтоматика"                      ЗАО"Пластик"                      ООО"Урал-КЭМ                      ООО"Спецферросплав"                      ООО"Промышленные инвестиции"                      ЗАО"АК Радикал"                      ООО"Урал-Инвест-Продукт"                      ИП Метелькова Э.Б.                      ООО ФПГК "Гофра-Пак"                      ООО"Завод MetallПресс"                      ЗАО"Сфера ЧМС"                      ГСК-506                      ООО"Уралрентсервис"                      ООО "Альфа-Вино"                      ООО"Строймеханизация"                      ООО"ЧСК"                      СНТ"Строитель"                      ООО"Лукойл-Уралнефтепродукт"                      ООО "Четыре сезона"                      ООО"СКБ"                      ИП Латышев А.Ю.                      ФГУ ИК-5 ГУФСИН                      ООО "ИНВЕСТ ПРОМ"                      ИП Мухаметдинова Н.Д.                      ООО"Авто Рай"                      Рустамов Э.Ч.О.                      ИП Александров Ю.А.                      ООО"Деталь"                      ООО"КЮТ"                      ИП Добрых В.Г.                      ООО"Бассейнстрой"                      ИП Уфимцев Д.Н.                      ЗАО"КОНАР"                      ООО "КлиматВентМаш"                      ИП Показаньев В.В.                      ЗАО "УК Metallинвест"</p>

О способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии.

Наименование организации	ЗАО ЛМЗ "Стройэкс"
ИНН	7450005643
КПП	745001001
Местонахождение (адрес)	г. Челябинск, ул. Строительная, 11
Год	2013

Наименование поставщика		Объем покупки тыс.кВтч	Стоимость тыс.руб.(без НДС)	Расчётный период
с 01.01.2013 по 31.08.2013 -- ОАО «Челябэнергосбыт» с 01.09.2013 по 31.12.2013 -- ОАО АЭС Инвест	Покупка электроэнергии для компенсации потерь	552	1046.14	2013 г.

В ЗАО ЛМЗ "Стройэкс" отсутствуют разработанные корпоративные правила осуществления закупок товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии.



**О инвестиционных программах и отчетах об их реализации.**

<b>Наименование организации</b>	ЗАО ЛМЗ "Стройэкс"
<b>ИНН</b>	7450005643
<b>КПП</b>	745001001
<b>Местонахождение (адрес)</b>	г. Челябинск, ул. Строительная, 11
<b>Год</b>	2013

I

ЗАО ЛМЗ "Стройэкс" не имела утвержденных в установленном Правительством РФ порядке планов капитального ремонта и капитальных вложений в объекты электросетевого хозяйства.



**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями**  
**2013 год**

ЗАО "Литейно-механический завод "Стройэкс"

Коды по ОКЕ

Наименование показателя	Код строки	Всего
1	2	3
Электроэнергия (тыс. кВт ч)		
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	10	17,337.0100
из сетей ФСК	20	0.0000
от генерирующих компаний и блок-станций	30	0.0000
от смежных сетевых организаций	40	17,337.0100
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	50	0.0000
ВН	60	0.0000
СН1	70	0.0000
СН2	80	0.0000
НН	90	0.0000
Отпуск из сети, в том числе:	100	13,223.7590
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	110	13,223.7590
население и приравненные к ним группы	120	0.0000
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	130	0.0000
поставщики	140	0.0000
Отпуск в сеть других уровней напряжения	150	0.0000
Хозяйственные нужды организации	160	0.0000
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	170	0.0000
Собственное потребление (совмещение деятельности)	180	3,553.4290
Потери, в том числе:	190	559.8220
относимые на собственное потребление	200	66.9335
Небаланс	210	0.0000
Мощность (МВт)		
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	300	2.6724
из сетей ФСК	310	0.0000
от генерирующих компаний и блок-станций	320	0.0000
от смежных сетевых организаций	330	2.6724
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	340	0.0000
ВН	350	0.0000
СН1	360	0.0000
СН2	370	0.0000
НН	380	0.0000
Отпуск из сети, в том числе:	390	2.0383
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	400	2.0383
население и приравненные к ним группы	410	0.0000
другие сети	420	0.0000

поставщики	430	0.0000
Отпуск в сеть других уровней напряжения	440	0.0000
Хозяйственные нужды организации	450	0.0000
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	460	0.0000
Собственное потребление (совмещение деятельности)	470	0.5477
Потери, в том числе:	480	0.0864
относимые на собственное потребление	490	0.0103
Небаланс	500	0.0000
Мощность (МВт)		
Заявленная мощность	600	2.0970
Максимальная мощность	610	9.3000
Резервируемая мощность	620	1.6634
Фактический полезный отпуск конечным потребителем		
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	700	0.0000
по одноставочному тарифу	710	0.0000
по двухставочному тарифу, в том числе:	720	0.0000
мощность	730	0.0000
компенсация потерь	740	0.0000
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	750	13,223.7590
по одноставочному тарифу	760	13,223.7590
по двухставочному тарифу, в том числе:	770	0.0000
мощность	780	0.0000
компенсация потерь	790	0.0000
Стоимость услуг (тыс руб)		
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	800	0.0000
по одноставочному тарифу	810	0.0000
по двухставочному тарифу, в том числе:	820	0.0000
мощность	830	0.0000
компенсация потерь	840	0.0000
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	850	3,000.9860
по одноставочному тарифу	860	3,000.9860
по двухставочному тарифу, в том числе:	870	0.0000
мощность	880	0.0000
компенсация потерь	890	0.0000
Стоимость услуг ФСК, в том числе:	900	0.0000
компенсация потерь	910	0.0000
мощность	920	0.0000

**иями отдельным категориям потребителей**

ЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

В том числе по уровню напряжения

ВН	СН1	СН2	НН
4	5	6	7

		17,337.0100	
		17,337.0100	
		13,223.7590	
		13,223.7590	
		3,553.4290	
		559.8220	
		66.9335	
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

		2.6724	
		2.6724	
		2.0383	
		2.0383	

		0.5477	
		0.0864	
		0.0103	
0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

		2.0970	
		9.3000	
		1.6634	

лям (тыс кВт ч)

		13,223.7590	
		13,223.7590	

		3,000.9860	
		3,000.9860	