

11а). Индивидуальный тариф на услуг по передаче электрической энергии

Наименование организации	АО ЛМЗ "Стройэкс"
ИНН	7450005643
КПП	745001001
Местонахождение (адрес)	г. Челябинск, ул. Строительная, 11
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	Постановление от 30.12.2014 г. № 63/3
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 01.01.2015г. по 30.06.2015г.	71.5516	0.0317	0.16412
с 01.07.2015г. по 31.12.2015г.	71.5516	0.0317	0.16412

11а) Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Наименование организации	АО ЛМЗ "Стройэкс"
ИНН	7450005643
КПП	745001001
Местонахождение (адрес)	г. Челябинск, ул. Строительная, 11
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	Постановление от 26.12.2014 №61/29
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	ГК "Единый тарифный орган Челябинской области"
Период действия установленного тарифа	2015г.

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.

116.1) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

Наименование организации	АО ЛМЗ "Стройэкс"
ИНН	7450005643
КПП	745001001
Местонахождение (адрес)	г. Челябинск, ул. Строительная, 11
Отчетный период	2015г

Наименование показателя	Показатель	Уровень напряжения СН2
а) Вид деятельности организации	Передача электрической энергии	
116.2) о балансе электрической энергии и мощности;		
Поступление в сеть	Электроэнергия (тыс. кВт*ч)	17,800
	Мощность (МВт)	2.746
116.3) об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации; (тыс.кВтч):		13530
116.4) об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования; (тыс.кВтч):		13530
116.5) о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования; (тыс.кВтч):		233.6
116.6) о затратах на оплату потерь, в том числе:		
116.7) о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;	тыс. руб.	428.9
116.8) об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;	Приказ Минэнерго № 370 от 15.07.2013 г (%)	1.68
116.9) о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;	Лист 5	
116.10) о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;	тыс. руб.	428.9
116.11) о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	тыс.кВтч	235
116.12) о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;	Лист 4	
116.13) о техническом состоянии сетей, в том числе:		
116.14) о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению;	Лист 3	

Информация о техническом состоянии сетей за 2014 год

Наименование организации	АО ЛМЗ "Стройэкс"
ИНН	7450005643
КПП	745001001
Местонахождение (адрес)	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	-----

4. Перечень зон деятельности АО ЛМЗ "Стройэкс"

Наименование объекта	Территория обслуживания	Обслуживаемые организации
<p>АО 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" 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 Металлинвест"</p>

11ж) О инвестиционных программах и отчетах об их реализации.

Наименование организации	АО ЛМЗ "Стройэкс"
ИНН	7450005643
КПП	745001001
Местонахождение (адрес)	г. Челябинск, ул. Строительная, 11
Год	2015

|

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

Паспорт Программы

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЗАО
ЛМЗ «Стройэкс» _____ НА 2013 г.

И НА ПЕРИОД ДО 2015 г.

Наименование Программы	<i>«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО ЛМЗ «Стройэкс» на 2013 год и на период до 2015 года»</i>
Основание для разработки Программы	
Заказчик Программы	
Основные разработчики Программы	
Цели и задачи Программы	<i>Снижение нормативных потерь</i>
Сроки и этапы реализации Программы	<i>2010 – 2012 года ; 1-й этап – 2013-14 год; 2-й этап – 2015 год</i>
Затраты на Программу в целом и по этапам	<i>В целом 220 тыс.руб.; 1-й этап – 145 тыс. руб.; 2-й этап – 75 тыс. руб.</i>
Источники финансирования Программы	<i>Собственное</i>
Основные мероприятия Программы	<i>1. Установка автоматического контроля учета электроэнергии; 2. Подключение частотной разгрузки электродвигателей</i>

Ожидаемые
результаты
выполнения
Программы на
конечный срок и
на первый этап (в
натуральном
выражении)

Снижение нормативов потерь до 1,87 %

Ожидаемый
экономический
эффект
реализации
Программы