

Информация, подлежащая свободному доступу по п.11 Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 №24 за 2013г.

Вид деятельности – передача электрической энергии по сетям ЗАО "КАРЗ" до конечного потребителя.

а) Информация о ценах (тарифах) на услуги по передаче электроэнергии

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Решение регулирующего органа об установлении тарифов и источник его официального опубликования
Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.	
17772,06	45,50	119,16	Постановление Министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 24 Декабря 2012г. №481–эк, опубликованное в газете «Весть-документы» 28.12.2012г. №27 (с 01.01.2013г.)
58260,95	33,98	310,67	Постановление Министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 24 Декабря 2012г. №481–эк, опубликованное в газете «Весть-документы» 28.12.2012г. №27 (с 01.07.2013г.)

Информация о размере платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «КАРЗ» не устанавливалась.

б) Основные потребительские характеристики услуг по передаче электрической энергии и их соответствие государственным и иным утвержденным стандартам качества

1. Информация о балансе электрической энергии и мощности по электрическим сетям

N п/п	Показатели	Единица измерения	План 2013г.	Факт 2013г.
Электрическая энергия				
1	Поступление в сеть	млн. кВт.ч	4,82	3,963
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн. кВт.ч	0,24	0,1
2.1	собственное потребление	млн. кВт.ч	0,12	0,008
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВт.ч	0,12	0,092
3	Относительные потери	%	4,98%	2,52%
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	млн. кВт.ч	4,58	3,863
4.1	собственного потребления	млн. кВт.ч	2,60	0,273
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВт.ч	1,98	3,590
Среднегодовая мощность				
5	Поступление в сеть	МВт	1,85	1,35

6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,08	0,053
6.1	собственное потребление	МВт	0,05	0,028
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,03	0,025
7	Относительные потери	%	4,32	2,07%
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	МВт	1,77	1,297
8.1	собственного потребления	МВт	0,96	0,669
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,81	0,628
9	Заявленная мощность:	МВт	1,87	1,35
9.1	собственное потребление	МВт	1,11	0,668
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	0,76	0,682
10	Присоединенная мощность:	МВА	2,224	2,224
10.1	собственное потребление	МВА	0,950	0,950
10.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВА	1,274	1,274

Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям ОАО «КСК», кВт*час.

Уровень напряжения	Полезный отпуск потребителям	Юридические лица	Население
Всего	3,863	3,858	0,005
ВН	-	-	-
СН2	3,624	3,624	-
НН	0,239	0,234	0,005

2. Информация о затратах на оплату потерь

Уровень нормативных потерь электроэнергии на 2013г., млн. кВт.ч	Решение об установлении уровня нормативных потерь и источник его опубликования	Затраты ОАО «КЗАЭ» на покупку нормативных потерь в собственных сетях, тыс. руб.	Затраты ОАО «КЗАЭ» на покупку фактических потерь в собственных сетях, тыс. руб.
1	2	3	4
0,08	Заключение на Правление министерства по расчёту необходимой валовой выручки на 2013 го для ЗАО «Калужский авторемонтный завод» не публиковалось	Не устанавливались	1175,69 тыс. руб. (стоимость потерь, приобретенных у ОАО «КСК»)

3. Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Источник финансирования
1	2	3	4
	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности ТСО		
	Оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета электрической энергии		

4. Закупка электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимость

В целях компенсации потерь было куплено 0,10 млн. кВт*час. Стоимость купленных потерь составила 1175,69 тыс. руб.

5. Информация о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию при передаче электрической энергии

Показатели	Единица измерения	За отчетный период	
		Среднее напряжение - 6(10) кВ	Низкое напряжение - 0,4 кВ
При расчетах за электрическую энергию потребители оплачивают объем полезного отпуска электрической энергии. Величина потерь электрической энергии в полезном отпуске потребителей отдельно не выделяется и дополнительно не оплачивается			

6. Информация о перечне зон деятельности

Номер зоны	Наименование и описание границ зоны	Уровень напряжения присоединения	Примечание
1	2	3	4
1	Ул. Складская: граница зоны определена границей балансового разграничения с предприятиями, подключенными к сетям ЗАО «КАРЗ» на территории промплощадки, и проходит по территории самой промплощадки	10кВ; 0,4кВ	

7. Техническое состояние сетей

Наименование	Количество	Протяженность	Процент износа
ТП, КТП	2		51
КЛ- 10кВ		2,44 км	60
КЛ- 0,4кВ		0,285км	60

Информация о сводных данных об аварийных отключениях в электрических сетях

Период (месяц)	Зона деятельности, в которой произошло отключение	Дата аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства	Причина аварии (по итогам расследования в установленном порядке)	Мероприятия по устранению аварии	Дата включения объектов электросетевого хозяйства в работу	Объем недопоставленной электрической энергии, кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7
В течение 2013г. аварийных отключений не зафиксировано						

8. Информация об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии

Объем недопоставленной электрической энергии, кВт.ч	Период (квартал)			
	I	II	III	IV
	---	---	---	---

9. Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности

Питающий центр	Суммарная мощность всех трансформаторов, присоединенных к сетям, кВА	Фактическая нагрузка по результатам замеров, кВт	Суммарная нагрузка по заключенным договорам, кВт

ТП, КТП	1350	1368	2224
---------	------	------	------

10. Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов

В течение 2013г. электросетевое оборудование работало исправно.

в) Наличие технической возможности доступа к услугам по передаче электрической энергии и регистрации и технологическое присоединение новых потребителей

Техническая возможность присоединения новых потребителей в объёме 110 кВт существует. В 2013г. заявки на технологическое присоединение не поступали.

г) Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства

Максимальная потребляемая активная мощность 18.12.2013г. нагрузки, подключённой к ТП-83 филиала «Калугаэнерго» составила 1368кВт; максимальная потребляемая реактивная мощность 360кВар.

д) Информация об условиях, на которых осуществляется передача электрической энергии по сетям ЗАО «КАРЗ», и условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Передача электрической энергии осуществляется на условиях и в порядке, предусмотренном Постановлением Правительства РФ от 31 августа 2006г. N 530. Технологическое присоединение к электрическим сетям будет осуществляться на условиях и в порядке, предусмотренном Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861. В качестве договора на технологическое присоединение будет использован типовой договор из Постановления Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861.

е) Информация о порядке выполнения мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям

Технологических присоединений к электрическим сетям в 2013г. в виду отсутствия заявок не осуществлялось.

ж) Инвестиционные программы ЗАО «КАРЗ»

1. Информация о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ)

Инвестиционные программы не разрабатывались.

2. Планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы).

В связи с тем, что инвестиционные программы не разрабатывались, планы капитальных вложений и капитального ремонта не разрабатывались.

з) Информация о проведении закупок товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии

1. Информация о корпоративных правилах осуществления закупок

Материалы, необходимые для текущего ремонта и обслуживания объектов электросетевого хозяйства, приобретаются на конкурентной основе путем отбора заявок и предложений. Корпоративные правила осуществления таких закупок не разрабатывались.

2. Проведение закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг

Материалы, необходимые для текущего ремонта и обслуживания объектов электросетевого хозяйства, приобретаются на конкурентной основе путем отбора заявок и предложений.