

**Информация,  
раскрываемая ОАО «ЕПК Волжский» согласно п.11 пп.6 абзацам 1-14  
Постановления Правительства РФ от 21.01.2004г №24 «Об утверждении стандартов раскрытия  
информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»  
за 2013 год**

Основные потребительские характеристики регулируемых услуг (передачи электроэнергии) – энергия электрическая с трёхфазным напряжением 6 кВ и 0,4 кВ.

Затраты за 2013 год на оплату потерь – 15 916,2 тыс. руб., в том числе затраты сетевой организации ОАО «ЕПК Волжский» на покупку потерь в собственных сетях – 15 916,2 тыс. руб.

Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период (2014 год) для ОАО «ЕПК Волжский» не установлен в связи с выходом ОАО «ЕПК Волжский» из тарифного регулирования и исключения из реестра хозяйствующих субъектов Волгоградской области, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль.

Мероприятия по снижению потерь в сетях разработаны ОАО «ЕПК Волжский» в «Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «ЕПК Волжский» и включают в себя:

1. Установка (замена) приборов учета электроэнергии на приборы учета с классом точности счётчиков электроэнергии – 0,5s.  
Срок исполнения – 2 квартал 2013г.  
Источник финансирования – собственные средства.  
Статус – выполнено.
2. Сокращение потерь электроэнергии в контактных соединениях за счёт использования электропроводящей смазочной пасты MOLYKOTE HSC Plus.  
Срок исполнения – 2 квартал 2015г.  
Источник финансирования – собственные средства.  
Статус – в процессе выполнения

Закупленная в 2013 году электроэнергия для компенсации потерь в сетях – 5,825 млн. кВт·ч.

Ставка за электроэнергию тарифа покупки – 2 732,4 руб/МВт·ч.

Стоимость закупленной электроэнергии для компенсации потерь в сетях – 15 916,2 тыс. рублей.

ОАО «ЕПК Волжский»  
404112, Россия, Волгоградская обл.,  
г. Волжский, ул. Пушкина, 45

Тел./факс: (8443) 25 69 96  
E-mail: [vpz@vpz.ru](mailto:vpz@vpz.ru)  
[www.epkgroup.ru](http://www.epkgroup.ru)

Размер фактических потерь за 2013 год – 6,261 млн. кВт·ч.

Зоны деятельности сетевой организации ОАО «ЕПК Волжский» - г. Волжский Волгоградской области, район подшипникового завода.

Аварийные отключения объектов электросетевого хозяйства по границе территориальной зоны деятельности ОАО «ЕПК Волжский» за 2013 год отсутствуют. Электрические сети ОАО «ЕПК Волжский» проходят техническое обслуживание и ремонт согласно графику ППР энергетического оборудования предприятия.

Исполнительный директор  
ОАО «УК ЕПК»



  
А.А. Копецкий

исп. Шлапак В.П.  
(8443) 22-15-05

Р/с 40702810311160003637 в Волжском отделении  
Волгоградского ОСБ № 8621 ОАО «Сбербанк России»  
к/с 30101810100000000647 БИК 041806647  
ИНН 3435052024 КПП 345250001 ОКПО 22445381  
ОКАТО 18410000000 ОГРН 1023402005582  
Исполнительный директор ОАО «Управляющая компания ЕПК» - Копец-  
кий Андрей Александрович

Система менеджмента  
качества сертифицирована  
на соответствие  
ISO/TS 16949:2009 и  
ISO 9001:2008



**Отпуск (передача) электроэнергии территориальной сетевой организацией за 2013г.  
ОАО "ЕПК Волжский"**

№	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА	Товарная продукция, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	86 181,691	20,022	81,82	
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций (генерация)	0,000	0,000		
1.2	сетевых организаций	86 181,691	20,022		
	в т.ч. из				
1.2.1	ФАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго"	85 989,886	19,950		
1.2.2	МКП ВМЭС	191,805	0,072		
1.3	ЕПЭС	0,000	0,000		
2	Потери электроэнергии - всего	6 261,170	1,385		
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	79 920,521	18,637		
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям (потребителям)	6 222,964	1,960		
3.2	сетевым организациям	0,000	0,000		
	в т.ч.				
3.2.1	ФАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго"	0,000	0,000		
3.2.1.1	также в стандартизованном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)	-83 282,886	-19,950		
3.2.2	МКП ВМЭС	0,000	0,000		
3.2.2.1	также в стандартизованном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)	-191,805	-0,072		
3.3	не сетевым организациям (собственные нужды ОАО "ЕПК")	73 697,557	16,637		
	КОНТРОЛЬ (п.1-п.2-п.3-0)	0,000	0,000		
	Число часов использования мощности (потр)		3 175		
	Число часов использования мощности (соб.нужд)		4 419		
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ	85 968,245	19,945	80,5	
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций (генерация)	0,000	0,000		
12.2	сетевых организаций	85 968,245	19,945		
	в т.ч. из				
12.2.1	ФАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго"	85 968,245	19,945		
	ВН	85 968,245	19,945		
	СН1	0,000	0,000		
	СН2	0,000	0,000		
	ИИ	0,000	0,000		
12.2.2	МКП ВМЭС	0,000	0,000		
12.3	ЕСП	0,000	0,000		
13	Потери электроэнергии	6 178,148	1,355		
14	Отпуск (передача) электроэнергии	78 863,338	18,237		
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям (потребителям)	5 195,448	1,592		
14.1.1	в т.ч. ОАО "Оптовая Электрическая Компания"	1 142,982	0,423		
14.1.1.1	ООО "СТК"	823,158	0,285		
14.1.1.3	ОАО "РАЦИО"	319,824	0,138		
14.1.2	ОАО "Полгоградэнергобизнес"	4 052,466	1,169		
14.1.2.1	ООО "Пореход"	275,724	0,110		
14.1.2.2	ООО "Лукойл-ТЭК"	3 680,514	0,829		
14.1.2.3	ОАО "Многокомбинат Волжский"	96,228	0,230		
14.2	сетевым организациям	0,000	0,000		
	в т.ч.				
14.2.1	ФАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго"	0,000			
	ВН				
	СН1				
	СН2				
	ИИ				
14.2.1.1	также в стандартизованном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)	-85 968,245	-19,945		
14.2.2	МКП ВМЭС	0,000			
14.2.2.1	также в стандартизованном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)	0,000	0,000		
14.3	не сетевым организациям (собственные нужды ОАО "ЕПК")	73 667,887	16,645		
14.3.1	"ГЭК"				
15	Трансформировадно на 100 кВ в	926,562	0,353		X
16	- СН1	0,000	0,000		
17	- СН2	926,562	0,353		
18	- ИИ	0,000	0,000		
	КОНТРОЛЬ ВВ (п.13-п.14-п.15-п.16-0)	0,000	0,000		
	Число часов использования мощности (потр)		3 264		
	Число часов использования мощности (соб.нужд)		4 426		
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1	0,000	0,000		
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	213,446	0,430	1,72	
	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций (генерация)	0,000	0,000		
25.2	сетевых организаций	213,446	0,430		
	в т.ч. из				
25.2.1	ФАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго"	21,641	0,005		
	ВН				
	СН1				
	СН2	21,641	0,005		
	ИИ				

25.2.2	МКП ВМЭС	191,805	0,072		
25.3	собственной сети	0,000	0,000		
	в т.ч. из				
25.3.1	ВН	0,000	0,000		
25.3.2	СН1				
26	Потери электроэнергии	82,822	0,030		
27	Отпуск (передача) электроэнергии	1 057,186	0,400		
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям (потребителям)	1 027,516	0,368		
27.1.1	в т.ч. ОАО "Оттовова Электрическая Компания"	602,159	0,093		
27.1.1.1	ООО "ЮгМаш"	13,668	0,015		
27.1.1.2	ООО "Сатис"	23,694	0,009		
27.1.1.3	ООО "Металломонтаж"	4,926	0,002		
27.1.1.4	ИП Давченко Н.А.	41,946	0,010		
27.1.1.5	ООО "Волжский хлеб"	516,856	0,055		
27.1.1.6	ИП Джафаров	1,269	0,002		
27.1.2	ОАО "Волгоградэнергобыт"	334,513	0,224		
27.1.2.1	ООО "ВолгаСнаб"	0,000	0,009		
27.1.2.2	ГАУ "Бизнес-инкубатор"	172,304	0,100		
27.1.2.3	ООО "ВД-Трафикс"	36,582	0,025		
27.1.2.4	ИП Тюленев	100,953	0,015		
27.1.2.5	ООО "ТМК-Строй"	21,174	0,060		
27.1.2.6	ИП Тирная Г.И.	3,5	0,015		
27.1.3	ООО "Независимая Энергосбытовая Компания"	90,844	0,051		
27.1.3.1	ООО "Вторсырье"	4,768	0,009		
27.1.3.2	ИП Хамраев Т.Б.	72,702	0,030		
27.1.3.3	ИП Горелов	3,594	0,003		
27.1.3.4	ИП Густевич	1,981	0,002		
27.1.3.5	ИП Пономарев	7,799	0,007		
27.2	сетевым организациям	0,000	0,000		
	в т.ч.				
27.2.1	ФОАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго"	0,000	0,000		
	ВН				
	СН1				
	СН2				
	НН				
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - и 25.2.1)	-21,641	-0,005		
27.2.2	МКП ВМЭС	0,000	0,000		
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - и 25.2.2)	-191,805	-0,072		
27.3	не сетевым организациям (собственные нужды ОАО "ВЭЗ")	29,670	0,032		
	в т.ч. ООО "НЭК"	29,670	0,032		
28	Трансформировано от 10-6 кВ в	0,000	0,000		X
29	- НН	0,000	0,000		
	КОНТРОЛЬ СН2 (п.25-п.26-п.27-п.28-0)	0,000	0,000		
	Число часов использования мощности (потр)		2 793		
	Число часов использования мощности (соб.нужд)		919		
30	Поступление электроэнергии в сеть НН	0,000	0,000		
	в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций (генерации)	0,000	0,000		
30.2	сетевых организаций	0,000	0,000		
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1	0,000	0,000		
	ВН	0,000	0,000		
	СН1	0,000	0,000		
	СН2	0,000	0,000		
	НН	0,000	0,000		
30.2.2	сетевой организации 2	0,000	0,000		
30.3	собственной сети	0,000	0,000		
	в т.ч. из				
30.3.1	ВН	0,000	0,000		
30.3.2	СН1	0,000	0,000		
30.3.3	СН2	0,000	0,000		
31	Потери электроэнергии	0,000	0,000		
32	Отпуск (передача) электроэнергии	4 197,101	4 197,101		
	в т.ч.				
32.1	не сетевым организациям (потребителям)	0,000	0,000		
32.2	сетевым организациям	0,000	0,000		
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1 (ТСО1)	0,000	0,000		
	ВН				
	СН1				
	СН2				
	НН	0,000	0,000		
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.1 - и 30.2.1)	0,000	0,000		
32.2.2	сетевой организации 2 (ТСО2)	0,000	0,000		
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.2 - и 30.2.2)	0,000	0,000		
32.3	не сетевым организациям (собственные нужды)	0,000	0,000		

КОНТРОЛЬ ИР (п.28-п.31-п.32-0)

Число часов использования мощности (потр)

Число часов использования мощности (соб.нужд)

Исполнительный директор  
ОАО "Управляющая компания ЕРК"

→ Колецкий А.А.

2014 г.

