

**Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
2014 год**

Годовая финансовая (финансовая) отчетность

**Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров
(работ, услуг)**

Приложение

**Калькуляция затрат, связанных с оказанием услуги по передаче электрической энергии по сетям
ОАО «Алексинский опытный механический завод» на 2014 (долгосрочного периода 2012 - 2016 гг.)**

тыс.руб. без НДС

№ п/п	Статьи затрат	Ед.изм.	Тариф 2012, утверждённый постановлением комитета от 27.12.11 № 50 / 2	Тарифы 2013 года, постановление комитета от 24.12.12 №41/2			Предложения предприятия на 2014	Предложения Комитета Тульской области по тарифам на 2014-2016					
				Всего, т.руб.	1 полугодие	2 полугодие		2014		2015		2016	
								т.руб.	Индекс роста	т.руб.	Индекс роста	т.руб.	Индекс роста
	Численность /ср. з/плата		4 / 18 247	4 / 19 543	4 / 18 247	4 / 20 838	4 / 20 598	4 / 19 969		4 / 20 384		4 / 20 809	
	Подконтрольные		1 203,48	1256,70	601,74	654,96	1 291,45	1284,10	104,8	1310,84	104,7	1338,14	104,7
1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00				0,00		0,00		0,00	
	- ГСМ	тыс. руб.											
	- прочие вспомога- тельные материалы	тыс. руб.											
2	Оплата труда	тыс. руб.	875,85	938,04	437,93	500,11	988,69	958,49	104,8	978,45	104,7	998,83	104,7
3	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	198,43					19,969		20,384		20,809	

	<i>расшифровать</i>	тыс. руб.											
	<i>расшифровать</i>	тыс. руб.											
11	Налоги -всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	
	<i>плата за землю</i>	тыс. руб.											
	<i>транспортный налог</i>	тыс. руб.											
	<i>прочие налоги</i>	тыс. руб.											
	<i>налог на имущество</i>	тыс. руб.											
12	Капитальные вложения	тыс. руб.											
13	Налог на прибыль	тыс. руб.	3,27	3,50	1,63	1,87	3,69	3,57	<i>102,0</i>	3,65	<i>102,2</i>	3,72	<i>101,9</i>
14	Прочие расходы, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	0,00			<i>0,0</i>	0,00		0,00		0,00	
	<i>расшифровать</i>	тыс. руб.											
	<i>расшифровать</i>	тыс. руб.											
15	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.											
16	Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	1 487,68	1 560,60	743,84	816,76	1 611,39	1 599,45	<i>102,5</i>	1 632,62	<i>102,1</i>	1 666,48	<i>102,1</i>
17	Обобщенный Коэффициент надёжности и качества ЭЭ	%	0,00	0,00				0,00		0,00		0,00	
	Надежность		0,000	0,000				0,000		0,000		0,000	
	Качество		1,0102	1,0102				1,0102		1,0102		1,0102	
18	НВВ с учетом долгосрочных параметров		1 487,68	1 560,60	743,84	816,76	1 611,39	1 599,45	<i>102,5</i>	1 632,62	<i>102,1</i>	1 666,48	<i>102,1</i>
	Объем условных единиц, в т.ч. по УН	уе	203,09	203,09	203,09	203,09	203,09	203,09	<i>100,0</i>	203,09	<i>100,0</i>	203,09	<i>100,0</i>
	<i>расшифровать (ВН, СН1, СН2, НН)</i>	ВН	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	
		СН1	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	
	<i>расшифровать</i>	СН2	203,090	203,09	203,09	203,09	203,09	203,09		203,09		203,09	
		НН	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	

	Заявленная мощность	МВт	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200		3,200		3,200	
	Присоединенная мощность	МВА	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20		9,20		9,20	
	Поступление ЭЭ в сеть	МВт*ч	16 930,40	16 923,08	8 653,850	8 269,230	16 933,500	16 892,86		16 892,86		16 892,86	16 892,86
	Полезный отпуск	МВт*ч	16 666,40	16 659,08	8 518,850	8 140,230	16 670,000	16 656,36		16 680,01		16 701,97	16 701,97
	Потери	МВт*ч	264,00	264,00	135,00	129,00	263,50	236,50		212,85		190,89	190,89
	Потери	%	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,40		1,26		1,13	1,13
	Заграты по оплате потерь	тыс. руб.	427,18	404,62	218,34	186,28	503,53	458,10	<i>113,2</i>	438,26	<i>95,7</i>	419,38	<i>95,7</i>
	Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	13 475,36	14 135,87	13 475,36	14 796,38		14 595,92		41 652,34		<i>294,7</i>	42 516,15
	Ставка по оплате потерь	руб./ МВт*ч	25,63	24,29	25,63	22,88	30,23	27,50	<i>113,2</i>	26,27	<i>95,5</i>	25,11	<i>95,6</i>
	Одноставочный тариф	руб./ МВт*ч	114,89	117,97	114,89	121,19	126,95	123,53	<i>104,7</i>	124,15	<i>100,5</i>	124,89	<i>100,6</i>

Наименование метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии

В отношении ОАО «Алексинский опытный механический завод» при государственном регулировании тарифов метод доходности инвестиционного капитала не применяется.

Цены (тарифы) на товары (работы, услуги) объектов естественных монополий

Период действия	Одноставочный тариф
	руб/МВт.ч., (без НДС)
С 01.01.2014г.	123,53
С 01.07.2014г.	123,53

Опубликовано в следующих официальных источниках:

Постановление Комитета Тульской области по тарифам № 48/5 от 19.12.2013г «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской обл. на 2014г.

Баланс электрической энергии и мощности

Технологический расход электроэнергии (мощности), потери в сетях на 2014 год.

Поступление мощности	3,2507 МВт
Заявленная мощность	3,2 МВт
Потери мощности	0,0507 МВт
Потери	1,4 %
Присоединенная мощность	9,2МВА

Поступление ЭЭ в сеть	16892,86 МВт*ч
Полезный отпуск	16659,36 МВт*ч
Потери	236,50 МВт*ч
Потери	1,4%

Затраты ОАО «АОМЗ» на покупку потерь в собственных сетях

Поступление в сеть ЭЭ	16892,86 МВт*ч
Полезный отпуск ЭЭ	16659,36 МВт*ч

Потери	236,5 МВт*м
Тариф	1936,9 руб/МВтч
Затраты	458,10 тыс.руб
Наименование сбытовой организации – ОАО «ТЭК»	

Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период

Нормативные потери электрической энергии установлены на уровне 1,4%

Мероприятия по снижению потерь.

Мероприятия по снижению потерь в электрических сетях ОАО «АОМЗ» в 2013 году не проводились.

Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения

Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения, составил 1,4%.

Перечень зон деятельности.

ОАО «Алексинский опытный механический завод осуществляет свою деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии по месту нахождения, а именно: 301365, Алексинский район, ул. Металлистов, д.10.

Техническое состояние электрических сетей

Техническое состояние электрических сетей и электрооборудования открытого акционерного общества «Алексинский опытный механический завод» оценивается как удовлетворительное.

15.04.2013 15=00 произошло незапланированное (аварийное) отключение фидеров 35 и 40, питающих завод. При обследовании выяснили, на территории Казенного предприятия ХИМ. КОМБИНАТ (по территории которого проходит значительная часть кабельных линий, питающих ОМЗ) работники теплосилового цеха во время устранения порыва трубопровода наехали на трассу высоковольтного кабеля ф 35 и ф 40 и повредили их.

Повреждение устранили в 19= 20 этого же дня.

Во время устранения повреждения на высоковольтном кабеле питание завода и микрорайона осуществлялось от резервного кабеля.

Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии.

Недоставленной электроэнергии в результате аварийных отключений не было, так как были приняты соответствующие меры по бесперебойному электроснабжению потребителей.

Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности.

Открытое акционерное общество «Алексинский опытный механический завод» не имеет объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности.

Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков

Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов в течение 2014г. согласно ППР без ущерба для потребителей.

Наличие (отсутствие) технической возможности доступа к регулируемым товарам_(работам, услугам)

Открытое акционерное общество «Алексинский опытный механический завод» не имеет технической возможности для технологического присоединения потребителей к своим электрическим сетям.

Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения

ОАО "Ю.МЗ"

(наименование предприятия)

г. Алексин

(адрес)

(министерство, ведомство)

Шифр _____

Питающий центр _____

№ фидера _____

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 19 июня 2013 года

по заводу

(предприятию или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	109,2	-283,4	0		
2-00	106,0	-133,0	0		
3-00	132,6	-135,0	0		
4-00	130,2	-172,0	0		
5-00	109,2	-126,2	0		
6-00	112,8	-201,4	0		
7-00	154,2	-105,2	0		
8-00	188,0	-371,4	0		
9-00	441,2	137,8	0,31		
10-00	609,2	20,8	0,03		
11-00	643,6	37,4	0,06		
12-00	463,8	143,6	0,3		
13-00	367,4	-204,0	0		
14-00	548,2	89,2	0,16		
15-00	481,4	98,0	0,2		
16-00	562,8	112,2	0,2		
17-00	279,4	-73,8	0		
18-00	151,8	-115,2	0		
19-00	103,2	-8,2	0		
20-00	86,2	-256,8	0		
21-00	66,8	-209,4	0		
22-00	99,2	-162,0	0		
23-00	117,4	-24,2	0		
24-00	104,8	-146,2	0		
А сутки					
КС	6171,6	-2058,4	0		
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	1694	196	565	65	0,11
с 17 до 21	408	-589,6	102	-147	0
с 0 до 24	6171,6	-2058,4	257	-85	0

Расчеты производил:

Зрон

ОАО "ВЭЛС"
(наименование предприятия)
 г. Алексин
(адрес)

(министерство, ведомство)

Шифр _____

Питающий центр _____

№ фидера _____

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 19 июня 2013 года

по заводу с субабонентами
(предприятию или отделению питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	1309,2	471,6	0,36		
2-00	1236,0	552,0	0,45		
3-00	1164,6	480,0	0,41		
4-00	1135,2	468,0	0,41		
5-00	1069,2	418,8	0,39		
6-00	1072,8	393,6	0,37		
7-00	1207,2	424,8	0,35		
8-00	1248,0	453,6	0,36		
9-00	1471,2	622,8	0,42		
10-00	1849,2	640,8	0,35		
11-00	1923,6	662,4	0,34		
12-00	1738,8	633,6	0,36		
13-00	1532,4	546,0	0,36		
14-00	1693,2	679,2	0,40		
15-00	1886,4	768,0	0,41		
16-00	1822,8	724,2	0,40		
17-00	1634,4	721,2	0,44		
18-00	1396,8	604,8	0,43		
19-00	1483,2	616,8	0,41		
20-00	1357,2	463,2	0,34		
21-00	1456,8	535,6	0,38		
22-00	1549,2	588,0	0,38		
23-00	1652,4	610,8	0,37		
24-00	1564,8	598,8	0,38		
А сутки					
КС	35451,6	13701,6	0,39		
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	5244	1926	1748	642	0,37
с 17 до 21	5688	2240,4	1422	560	0,39
с 0 до 24	35451,6	13701,6	1477	571	0,39

Расчеты производил: _____

ОАО "АОМЗ"
(наименование предприятия)
 г. Алексин
(адрес)

(министерство, ведомство)

Шифр _____
 Питающий центр _____
 № фидера _____

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 19 июля 2013 года
 по субабонентам
(предприятию или отдельно питаемому центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	1200,0	725,0	0,60		
2-00	1130,0	685,0	0,61		
3-00	1035,0	615,0	0,59		
4-00	1005,0	640,0	0,64		
5-00	960,0	545,0	0,57		
6-00	960,0	595,0	0,62		
7-00	1050,0	530,0	0,50		
8-00	1060,0	825,0	0,78		
9-00	1030,0	485,0	0,47		
10-00	1240,0	620,0	0,50		
11-00	1280,0	625,0	0,49		
12-00	1245,0	490,0	0,38		
13-00	1165,0	750,0	0,64		
14-00	1145,0	590,0	0,51		
15-00	1405,0	670,0	0,48		
16-00	1260,0	615,0	0,49		
17-00	1355,0	795,0	0,58		
18-00	1245,0	720,0	0,58		
19-00	1380,0	625,0	0,45		
20-00	1265,0	720,0	0,57		
21-00	1390,0	765,0	0,55		
22-00	1450,0	750,0	0,52		
23-00	1535,0	635,0	0,41		
24-00	1460,0	745,0	0,51		
А сутки					
КС	29280,0	15460,0	0,54		
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	3550	1730	1183	576	0,49
с 17 до 21	5280	2830	1320	707	0,54
с 0 до 24	29280	15460	1220	657	0,54

Расчеты производил: _____

З.Романов

ОАО «АОМЗ»⁴¹

(наименование предприятия)

г. Алексин

(адрес)

(министерство, ведомство)

Шифр _____

Питающий центр _____

№ фидера _____

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 18 декабря 2013 года

по субабонентам
(предприятию или отдельно питаемому центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	1690	1120	0,66		
2-00	1605	1025	0,64		
3-00	1610	1010	0,63		
4-00	1595	950	0,60		
5-00	1610	1025	0,64		
6-00	1625	955	0,59		
7-00	1780	1060	0,60		
8-00	2040	1125	0,55		
9-00	1910	775	0,41		
10-00	2030	855	0,42		
11-00	1940	930	0,48		
12-00	2045	1010	0,49		
13-00	1815	925	0,51		
14-00	1950	945	0,48		
15-00	2000	1105	0,55		
16-00	1985	1100	0,55		
17-00	2085	900	0,43		
18-00	2015	885	0,44		
19-00	2170	1030	0,47		
20-00	2540	980	0,38		
21-00	2405	1105	0,46		
22-00	2430	905	0,37		
23-00	2170	955	0,44		
24-00	2120	1195	0,56		
А сутки					
КС	47195	23870	0,51		
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	5880	2560	1960	853	0,43
с 17 до 21	9160	4000	2290	1000	0,44
с 0 до 24	47195	23870	1966	995	0,51

Расчеты производил: _____

Зрощ-

ОАО "АМЗ"

(наименование предприятия)

г. Алексин

(адрес)

(министерство, ведомство)

Шифр

Питающий центр

№ фидера

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 18 декабря 2013 года

по заводу

(предприятию или отдельно питаемому центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	275,6	-260,8	0		
2-00	306,6	-84,8	0		
3-00	244,0	-22,4	0		
4-00	280,6	29,2	0,10		
5-00	298,0	-35	0		
6-00	309,4	11	0,04		
7-00	336,8	-44,8	0		
8-00	374,4	-103,8	0		
9-00	1164,4	509	0,44		
10-00	1204,0	534,6	0,44		
11-00	1369,6	592,8	0,43		
12-00	1063	346	0,33		
13-00	847,8	266,6	0,31		
14-00	1159,2	376,2	0,32		
15-00	1034,8	252,2	0,24		
16-00	1029,4	244	0,24		
17-00	891,0	399,6	0,45		
18-00	890,2	209,4	0,24		
19-00	975,2	106,4	0,11		
20-00	602,8	170,8	0,28		
21-00	698,2	2,6	0,004		
22-00	651,6	22,3	0,34		
23-00	674,0	77	0,11		
24-00	269,2	-123,4	0		
А сутки					
КС	16979,8	3672,4	0,22		
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	3738	1636,4	1246	545,5	0,44
с 17 до 21	3166,4	489,2	791,6	122,3	0,15
с 0 до 24	16979,8	3672,4	707,5	153,0	0,22

Расчеты производил:

Врому-

ОАО «АОМЗ»⁴¹

(наименование предприятия)

г. Алексин

(адрес)

(министерство, ведомство)

Шифр _____

Питающий центр _____

№ фидера _____

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 18 декабря 2013 года

по субабонентам
(предпринято или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	1690	1120	0,66		
2-00	1605	1025	0,64		
3-00	1610	1010	0,63		
4-00	1595	950	0,60		
5-00	1610	1025	0,64		
6-00	1625	955	0,59		
7-00	1780	1060	0,60		
8-00	2040	1125	0,55		
9-00	1910	775	0,41		
10-00	2030	855	0,42		
11-00	1940	930	0,48		
12-00	2045	1010	0,49		
13-00	1815	925	0,51		
14-00	1950	945	0,48		
15-00	2000	1105	0,55		
16-00	1985	1100	0,55		
17-00	2085	900	0,43		
18-00	2015	885	0,44		
19-00	2170	1030	0,47		
20-00	2570	980	0,38		
21-00	2405	1105	0,46		
22-00	2430	905	0,37		
23-00	2170	955	0,44		
24-00	2120	1195	0,56		
А сутки					
КС	47195	23870	0,51		
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	5880	2560	1960	853	0,43
с 17 до 21	9160	4000	2290	1000	0,44
с 0 до 24	47195	23870	1966	995	0,51

Расчеты производил: _____

В.И.И.

№№ п/п	Наименование	Работающие		Резервные	
		шт.	суммарная мощность кВА, кВт	шт.	суммарная мощность кВА, кВт
	Трансформаторы	9	6420	8	6260
	а) головные 110-35/10-6 кВ	-	-	-	-
	б) рабочие 10-6/0,4 кВ	9	6420	8	6260
	Высоковольтные электродвигатели	1	300	3	900
	а) асинхронные	-	-	-	-
	б) синхронные	1	300	3	900
	Синхронные электродвигатели напряжением до 1000 В				

№№ п/п	Наименование	Работающие			кол-во бата- рей	кВар	в т.ч. с автом. регулir. кВар
		кол-во бата- рей	кВар	в т.ч. с автом. регулir. кВар			
	Статистические конденсаторы	52	1054	140	40	954	
	а) высоковольтные						
	б) низковольтные	52	1054	140	40	954	

ПРИМЕЧАНИЕ: Суммарный протокол составляется:

- а) по предприятию в целом с субабонентами;
- б) по предприятию в целом без субабонентов;
- в) по каждому центру энергосистемы (эл. станция: районной подстанции, перепродавцу, от подстанции промышленного предприятия, если предприятие питается от этого центра по 2-м и более фидерам;
- г) по каждой абонентской подстанции 110-85 кВ при наличии 2-х и более расчетных фидеров;
- д) по каждому субабоненту, если он питается по 2-м и более фидерам;
- е) по всем субабонентам, если их 2 и более.

Главный энергетик _____

Условия, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг).

Договор № 34/16 от 16.01.2008г. (Оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)).

Порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Открытое акционерное общество «Алексинский опытный механический завод» не имеет технической возможности для технологического присоединения потребителей к своим электрическим сетям.

Инвестиционные программы (проекты инвестиционных программ) и отчеты об их реализации.

На 2014 год утверждение программ капитальных вложений, касающихся реконструкции и развития электрических сетей ОАО «АОМЗ» не планируется.