Общая информация

Информация о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости – **не производится.**

Информация 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 – г. Омск, Центральный административный округ, ул. 10 лет Октября, 182 к.3.

Информация о техническом состоянии сетей, в том числе:

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 – на балансе электрических сетей не имеется.

Инвестиционная программа - **не имеется**, так как тариф на услуги осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров.

Информация об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии – **аварийных отключений не было.**

Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения – свободных объемов мощности не имеется.

Информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация) – согласно графиков ППР («График ППР силовых трансформаторов на 2014 год», «График ППР ячеек в РУ-10 кВ РП 445 на 2014 год»).

Утверждаю: Лавный инженер В.А. Котов

TPAФHK IIIIP

спловых трансформаторов на 2014 год.

Д.В. Елисеев

3

Зам. гл. инженера

Утверждаю: Клавный инженер В.А. Котов

> ТРАФИК ШПР пчеек в РУ-10 кВ РП 445 на 2014 год.

	Примечание											
	искабрь											
	аддвон											
	аддвтжо											
	сситябрь	01	01									
·in	звгуст			2	OI							
месяц Месяц	чколь					TO	TO		0-11-0-20			
Me	чноии							TO	TO			Constitution of the Constitution
KD II	йвм									0I	OI	
3 F 3 - 10	впрсль											OI
ячеек в гу-10 кр. гл. 443 на 2014 год. Месяц	тдви	, ,										
	февЪяль											
	адванк							Construction of the construction				
	Наименование оборудования	РП 445 РУ-10 кВ, яч. №1 ТП (очистные сооружения)	РП 445 РУ-10 кВ, яч. №2 Трансформатор №1	РП 445 РУ-10 кВ, яч. №3 Трансформатор №3	РП 445 РУ-10 кВ, яч. №4 Трансформатор №2	РП 445 РУ-10 кВ, яч. №5 Трансформатор напряжения	РП 445 РУ-10 кВ, яч. №6 Трансформатор напряжения	РП 445 РУ-10 кВ, яч. №7 ОАО «Инмарко»	РП 445 РУ-10 кВ, яч. №8 РП 430 МУПЭП «ОЭ»	РП 445 РУ-10 кВ, яч. №9 ГПП «Куйбышевская»	РП 445 РУ-10 кВ, яч. №10 ТП (очистные сооружения)	РП 445 РУ-10 кВ, яч. №11 КТП (станция перекачки)
W.	n/n		2.	3.	4.	5.	9	7.	∞ <mark>.</mark>	6	10.	Ξ

Д.В. Елисеев



Зам. гл. инженера



итэллао йомэмо киээнмом камээнитэгчэн омской области

ПРИКАЗ

29 peraspor 20110ga

OMCK

2565/67

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 гол

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой Российской Федерации", постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 "Об утверждении недискриминационного доступа K услугам электрической энергии И оказания XNTC услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому электроэнергетике и оказания этих услуг, недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгорочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом ФСТ от 29 июля 2010 года № 174-э/8, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января по 31 декабря 2012 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему приказу.

- 2. Установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2012 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.
- 3. Определить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций согласно приложению № 4 к настоящему приказу.
- 4. Определить необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 5 к настоящему приказу.
- 5. Признать утратившими силу с 1 января 2012 года приказы Региональной энергетической комиссии Омской области согласно приложению № 6 к настоящему приказу.
- 6. Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 ноября 2009 года № 257/66 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2010 год" следующие изменения:

В строке "2012" таблицы "Долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (RAB) "Приложения № 3 к приказу цифры "552949,40" заменить цифрами "284064,12", цифры "124,62" заменить цифрами "132,32", цифры "1095,53" заменить цифрами "710,99".

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области

В.В.Ходус

опия верии:

От тел ивамовой и кадровой работы

POR OsieRon of.racin

A Phannan en & Jamer

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2012 год

		Двухставо	очный тариф		
№ п/п	Наименование пар смежных сетевых организаций	ставка на содержание электрических сстей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ндс
		руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч	руб./МВт х ч	
1	2	3	4	5	6
	На период с 1 з	шваря 2012 года г	ю 31 декабря 2012		
1.	Открытое акционерное общество "Омский завод металлоконструкций"- Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – Омскэнерго")	71 945,11	31,72	217,59	Без учета

Примечание:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, участвующими в процессе электроснабжения потребителей Омской области, для взаиморасчетов между парой смежных сетевых организаций, указанные в настоящем приложении к приказу, определены исходя из расходов сетевых организаций на содержание электрических сетей и расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу.

Выписка из приложения № 4 к приказу РЭК Омской области от 29 декабря 2011 года № 67

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уропень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осущестиляемая с учетом достижения установленного уровия надежности и качества услуг
			мли.руб.	%	%	%
1	2	3	4	5	6	7
1,	Открытое акционерное общество "Омский завод металлоконструкций"	2012	1143,43	1	75	14

Выписка из приложения № 5 к приказу РЭК Омской области от 29 декабря 2011 года № 67

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ n/n	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1	2	3	4
	Открытое акционерное общество "Омский завод	2012	1803,52
•	металлоконструкций"	2013	1872,36
	in the state of th	2014	1933,97



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

24 geracter 2012 ago

Омск

N 593/69

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год

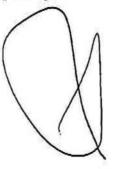
В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации 27 декабря 2004 утверждении OT года No 861 "Об недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств электрической потребителей энергии, объектов производству по электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

- 1. Установить и ввести в действие с 1 января по 31 декабря 2013 года с календарной разбивкой единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему приказу.
- 2. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 года по 31 декабря 2014 года с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми

организациями на 2013 — 2014 года, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению $N \ge 3$ к настоящему приказу.

- 3. Таблицу "Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций" Приложения № 4 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год" изложить в новой редакции согласно Приложению № 4 к настоящему приказу.
- 4. Таблицу "Необходимая валовая выручка сстевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)" Приложения № 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год" изложить в новой редакции согласно приложению № 5 к настоящему приказу.
- Признать утратившими силу с 1 января 2013 года приказы Региональной энергетической комиссии Омской области согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области



К.В. Марченко

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2013-2014 года

		Двухстив	фидат Ямпро	0	
Nt n/n	Наименование пар емежных сетевых организаций	ставка на содержание электрических сетей	сталка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ндс
		руб./МВт х мес.	руб/МВтх ч	руб/МВт х ч	
1	2	3	4	5	6
49.	Открытое акционерное общество "Омска	окоплитом долес На	нструкция"-		
	Открытое акционерное общество "Омск Открытое акционерное общество "Межр ОАО "МРСК Сибири" – "Омсконерго")	егнональная распр	оделительная сетевая		
49.1.	Открытое акционерное общество "Межр	ий завод метадлоко егнональная распря 71945,11	иструкция"- еделительная сетевая 28,40	компания Сибири	(филиал Без учета
49.1. 49.2.	Открытое акционерное общество "Межр ОАО "МРСК Сибири" – "Омскоперго")	егнональная распр	оделительная сетевая		

Примечание:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, участвующими в процессе электроснабжения потребителей Омской области, для взаиморасчетов между парой смежных сетевых организаций, указанные в настоящем приложении к приказу, определены исходя из расходов сетевых организаций на содержание электрических сетей и расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу.

Приложение № 4 к приказу РЭК Омской области от 24 декары 2011 № 593/69

"Приложение № 4 к приказу РЭК Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ n/n	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подхонт- рольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффектив- пости подкопт- рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровия надежности и качества услуг, %	Величина техноло- гического расхода (потерь) электричес- кой энергии, %
1	2	3	4	5	6.	7	8
46.	Открытое акционерное	2012	1143,43	•		ī	2,39
	общество "Омский завод	2013	1212,03	1	0,75	2	2,15
	металлоконструкций"	2014	1247,44	1	0,75	2	2.15

Приложение № 5 к приказу РЭК Омской области от <u>ги осклюби 2012 г</u> № <u>593/69</u>

" Приложение № 5 к приказу РЭК Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ n/n	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффектив- ности подкопт- рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровия надежности и качества услуг, %	Величина техноло- гического расхода (потерь) электричес- кой энергии, %
1	2	3	4	5	6	7	8
34.		2012	16,33	-		1	0,46
	общество "ОмекВодоканал"	2013	16,96	3	0,75	2	0,32
_		2014	17,81	3	0,75	2	0,32
35.		2012	37,80	-	-	1	4,53
10	общество "Омское"	2013	39,27	3	0,75	2	4,47
	-0.5	2014	41,25	3	0,75	2	4,47
36.	Общество с ограниченной	2012	227,95		-	1	5,75
ı i	омтонновтотавто "АМЧИФ КАВОЛЧОТ"	2013	236,86	3	0,75	2	5,18
-	"ОЛИМП"	2014	248,68	3	0,75	2	5,18
37.	Общество с ограниченной	2012	1549,36	-		1	4,96
	ответственностью	2013	1642,32	1	0,75	2	3,23
	"Микрорайон"	2014	1690,33	1	0,75	2	3,23
38	общество по производству мягких кровельных	2012	97,30			1	5,97
		2013	103,13	1	0,75	2	5,15
39	материалов "Омсккровля"	2014	106,15	1	0,75	2	5,15
391	Общество с ограниченной ответственностью	2012	2526,10	-	-	31	4,05
	"Управление	2013	2677,66 2755,90	1	0,75	2	3,65 3,65
40.	энергоснабжением" Индивидуальный		2.00,70		0,75	2	
	предприниматель Кацман	2012	1850,10 1874,17	1	- 0.76	1	7,27
	Вадим Валерьевич	2014	2018,41	i	0,75	2	6,54
41	Общество с ограниченной	2012	1940,22		0,73	2	6,54
	ответственностью "Мегаватт	2013	2258,42	1	0,75	2	6,61
	сервис"	2014	2116,71	i	0,75	2	6,53
42	Общество с ограниченной	2012	732,33	- :	- 0,75	1	6,53 9,34
	ответственностью "ГРАНАТ"	2013	776,26	1	0,75	2	6,26
		2014	798,95	1	0,75	2	6,26
43.	Общество с ограниченной	2012	476,11			ī	3,34
	ответственностью "КСМ	2013	504,68	1	0,75	2	3,01
	Сибирский железобетон — Тех"	2014	519,44	1	0,75	2	3,01
44.	Индивидуальный	2012	245,20	-	2	1	12,07
	предприниматель Дрючин	2013	259,91	1	0,75	2	12,07
	Николай Николаевич	2014	267,73	1	0.75	2	12,07
	Филиал "Сибирский"	2012	25754,24	-		1	7,96
	открытого акционерного	2013	27306,95	1	0,75	2	7,95
	общества "Оборонэнерго"	2014	28121,00	1	0,75	2	7,95
	The state of the s	2012	1143,43			Ĩ	2,39
	общество "Омский завод	2013	1212,03	1	0,75	2	2,15
-	металлоконструкций"	2014	1247,44	1	0,75	2	2,15
	Общество с ограниченной ответственностью "ЭОС"	2012	1428,93	17.0	-	1	5,81
		2013	1514,67	1	0,75	2	5,04

Перечень

приказов Региональной энергетической комиссии Омской области, подлежащих признанию утратившими силу

Признать утратившими силу с 1 января 2013 года:

- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 21 февраля 2012 года № 31/8 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью "Производственное объединение Энергоресурс";
- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 мая 2012 года № 80/23 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала "Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова "Федерального государственного унитарного предприятия "Научно-производственный центр газотурбостроения "Салют";
- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 15 мая 2012 года № 70/22 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью "Инвест-химпром";
- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 11 мая 2012 года № 69/21 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Открытого акционерного общества "Газпромнефть Омский НПЗ";
- пункты 1, 2, 3 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2010 года № 447/70 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2011 год";
- пункты 1.1, 1.2 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 мая 2012 года № 91/24 "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год" и о признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 января 2011 года № 7/4 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Закрытого акционерного общества "Омскстроймост";
- пункты 1.1, 1.3 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 25 октября 2012 года № 181/50 "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29

декабря 2011 года № 565/67 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год".



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

27 mone 2014 roge

Nº 86/26

Омск

О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 декабря 2013 года № 602/74 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год"

В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 11.06.2014 № 542, внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 декабря 2013 года № 602/74 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год" следующие изменения:

- 1. Приложение № 1 к приказу изложить в новой редакции согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.
- 2. Приложение № 2 к приказу изложить в новой редакции согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.
- 3. Приложение № 6 к приказу изложить в новой редакции согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.
 - 4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 июля 2014 года.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области

С.В. Синдеев

Приложение № 2 к приказу РЭК Омской области от *Письем Ар Инар*№ *86/36*

"Приложение № 2 к приказу РЭК Омской области от 27 декабря 2013 года № 602/74

для взаиморасчетов между сетевыми организациями (тарифы указываются без НДС) Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии

		N ₀	L	-	39.	
		Наименование пар смежных сетевых организаций		-	Открытое акционерное общество "ОмЗМ- МЕТАЛІТ" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная Снойри" (филиал ОЛО "МРСК Слабира - "Омскинерго")"	
Двухставочный тариф	100000000000000000000000000000000000000	ставка на содержание электрическ их сетей	py6/kBr -	3	44,48084	
чный тариф	ставка на	оплату техноло- гическо- го расхода (лотерь)	руб./кВт	4	0,02772	
		Односта- вочный тариф	руб./кВт	5	0,15951	
Паухотава		ставка на содержание электрическ нх сетей	py6/kBT	6	42,77741	
Tavy Crascount & trough Other 2014		оплату технолог нческого раскода (потерь)	py6/xBT	7	0,02211	
1		Одноств- вочлый тариф	руб./кВт	8	0,15390	
7	Mudbi usunossioo (a)	ставка на содержание электрическ их сетей	руб./кВт-	s.	×	
полугодие 2015	market unout	ставка на опиату технолог ического расхода (лотерь)	руб./кВт	4	×	
		Одкоста- вочный тариф	руб./кВт	5	×	
2	Друхставо	ствака на содержание эдектрическ их сетей	руб/кВт	6	×	
2 полугодие 2015	двухставочный тариф	ставка на оплату технологич еского расхода (потерь)	nuti /kRT-u	7	×	
		Односта- вочный тариф	руб/кВт		×	
1	Двухставо	ставка на содержание электрическ их сетей	руб./кВт.	MOC	× .	
полугодие 2016	Двухставочный гариф	ставка на оплату технологич еского расхода (потерь)			× .	
		Односта- вочный тариф	руб/кВт		×	
	Двухставо	ставка на содержание электрическ их сетей	руб./кВт	MOC.	×	
2 полугодие 2016	Двухставочный тариф	ставка на оплату технологич еского расхода	(malana)		×	
		Односта- вочный тариф	pvő/xBr	4	×	

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) в сфере передачи электрической энергии субъектов естественных монополий (ОАО "Омский завод металлоконструкций") и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества

за 2012 год

1	баланс электрической энергии и мощности, в том числе:	млн. кВт.ч
	Отпуск эл.энергии в сеть и из сети по уровням напряжений, используемых для ценообразования потребителям эл.энергии и территориальным сетевым для ценообразования потребителям эл.энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации	11,729
	Отпуск эл.энергии СН в сеть и из сети, используемой для ценообразования потребителям эл.энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации	11,729
	Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования	0
	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по сетям СН	9,200
	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по сетям НН	0
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования	0,279
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном выражении по сетям СН	0,279
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в относительном выражении по сетям СН, %	2,38
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном выражении по сетям НН	0
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в относительном выражении по сетям НН, %	0
2	затраты на оплату потерь, в том числе	
	Затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, руб./МВт х ч	31,72
	Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь	2,42% (Письмо МИНЭНЕРГО РОССИИ № 09-197 от 01.02.2012г.)
	Закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, руб./МВт х ч.	217,59
	Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения	0
	Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования	есть, в течение года, самофинансирование
	Перечень зон деятельности сетевой организации	644031, г. Омск, Центральный административный округ, ул. 10 лет Октября, 182
3	техническое состоянии сетей, в том числе	
	Сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам зон деятельности, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов, с указанием даты аварийного отключения объектов и даты включения их в работу, причин аварий и мероприятиям по их устранению	аварий нет
	Josephine .	

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) в сфере передачи электрической энергии субъектов естественных монополий (ОАО "Омский завод металлоконструкций") и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества

за 2013 год

1	баланс электрической энергии и мощности, в том числе:	млн. кВт.ч
	Отпуск эл. энергии в сеть и из сети по уровням напряжений, используемых для	
	ценообразования потребителям эл. энергии и территориальным сетевым для ценообразования	
	потребителям эл. энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям	12,203
	сетевой организации	
	Отпуск эл. энергии СН в сеть и из сети, используемой для ценообразования потребителям	
	эл.энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой	12,203
	организации	,
	Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче	
	электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений,	0
	используемых для ценообразования	
	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по сетям СН	9,620
	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по сетям НН	0
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном	0.292
	выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования	0,283
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном выражении по сетям СН	0,283
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в относительном выражении по сетям СН,	2,32
	%	2,32
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном выражении по сетям НН	0
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в относительном выражении по сетям НН, %	0
2	затраты на оплату потерь, в том числе	
	Затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, руб./МВт х ч:	
	с 1 января по 30 июня 2013 года	28,40
	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	30,85
	V	2,26% (Письмо
	Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника	МИНЭНЕРГО РОССИИ №
	опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь	09-629 от 15.03.2013 г.)
	Закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, руб./МВт х ч.:	
	с 1 января по 30 июня 2013 года	213,00
	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	234,39
	Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за	
	электрическую энергию по уровням напряжения	0
	Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения	есть, в течение года,
	и источниках финансирования	самофинансирование
		644031, г. Омск,
	Породони доли должали мости соторой организации	Центральный
	Перечень зон деятельности сетевой организации	административный округ, ул.
		10 лет Октября, 182
3	техническое состоянии сетей, в том числе	
	Сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам зон деятельности, вызванных	
	_	
	авариями или внеплановыми отключениями объектов, с указанием даты аварийного	ananii iia
	авариями или внеплановыми отключениями объектов, с указанием даты аварийного отключения объектов и даты включения их в работу, причин аварий и мероприятиям по их	аварий нет

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) в сфере передачи электрической энергии субъектов естественных монополий (ОАО "'ОмЗМ-МЕТАЛЛ") и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества

за 2014 год

1	баланс электрической энергии и мощности, в том числе:	млн. кВт.ч
	Отпуск эл.энергии в сеть и из сети по уровням напряжений, используемых для ценообразования потребителям эл.энергии и территориальным сетевым для ценообразования потребителям эл.энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации	14,536
	Отпуск эл.энергии СН в сеть и из сети, используемой для ценообразования потребителям эл.энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации	14,536
	Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования	0
	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по сетям СН	11,886
	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по сетям НН	0
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования	0,313
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном выражении по сетям СН	0,313
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в относительном выражении по сетям СН, %	2,15
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном выражении по сетям НН	0
	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в относительном выражении по сетям НН, %	0
2	затраты на оплату потерь, в том числе	
	Затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, руб./МВт х ч:	
	с 1 января по 30 июня 2014 года	27,72
	с 1 июля по 31 декабря 2014 года	28,87
	Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь	2,15% (Письмо МИНЭНЕРГО РОССИИ № 09-2715 от 27.09.2013 г.)
	Закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, руб./МВт х ч.:	
	с 1 января по 30 июня 2014 года	159,51
	с 1 июля по 31 декабря 2014 года	160,66
	Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения	0
	Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования	есть, в течение года, самофинансирование
	Перечень зон деятельности сетевой организации	644031, г. Омск, Центральный административный округ, ул. 10 лет Октября, 182
3	техническое состоянии сетей, в том числе	
	Сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам зон деятельности, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов, с указанием даты аварийного отключения объектов и даты включения их в работу, причин аварий и мероприятиям по их устранению	аварий нет