

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

23 декабря 2011 г.

г. Ростов-на-Дону

№ 28/4

**Об установлении индивидуальных тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между  
территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных  
параметров регулирования деятельности**

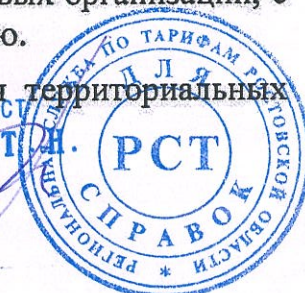
В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», руководствуясь Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 №174-э/8, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 №20-э/2, Регламентом рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической (тепловой) энергии (мощности), утверждённым приказом Федеральной службы по тарифам от 08.04.2005 №130-э, приказом Федеральной службы по тарифам от 26.07.2011 №180-э/4 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2012 год» с учетом изменений, внесенных приказом Федеральной службы по тарифам от 29.11.2011 №301-э/2, на основании Положения о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденного постановлением Администрации Ростовской области от 21.01.2005 №12, Региональная служба по тарифам Ростовской области

**постановляет:**

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, с календарной разбивкой, согласно приложениям 1, 2 к постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, согласно приложению 3.

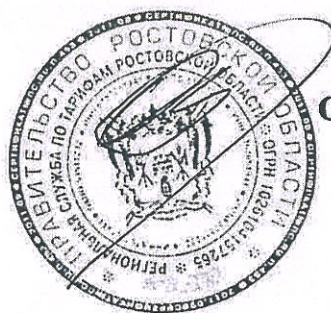
КОПИЯ ВЕРНА:  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
РСТРО-ЛУКИНА Т.А.



3. Определить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования, согласно приложению 4 к постановлению.

4. Установить плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, согласно приложению 5.

**Руководитель Региональной службы  
по тарифам Ростовской области**



**О.В. Николаевский**

**КОПИЯ ВЕРНА:  
Главный специалист  
РСТРО-ЛУКИНА**



**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на период  
с 01.01.2012 по 30.06.2012 \***

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
	ставка за содержание электрических	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3	3
15 ЗАО "Алкоа Металлург Рус" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	6 280,21	3,84	15,82

Примечание:

<\*> Индивидуальные тарифы установлены по Ростовской области согласно заключенным договорам.

<\*\*\*> Учтено освобождение от уплаты НДС.

**КОПИЯ ВЕРНА:**  
**Главный специалист**  
**РСТРО-ЛУКИНА Т.И.**



**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на период  
с 01.07.2012 по 31.12.2012 \***

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
	ставка за содержание электрических	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3	3
15 ЗАО "Алкоа Металлург Рус" - филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	6 486,01	4,17	16,43

Примечание:

- <\*> Индивидуальные тарифы установлены по Ростовской области согласно заключенным договорам.  
<\*\*\*> Учтено освобождение от уплаты НДС.

КОПИЯ ВЕРНА:  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
РСТРО-ЛУКИНА Т



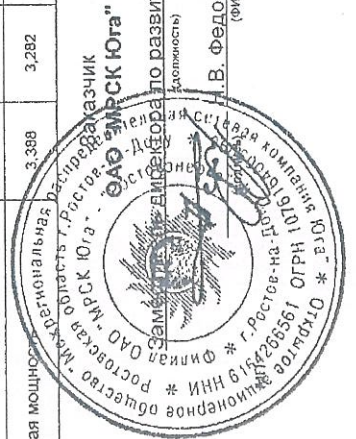
Планируемые объемы услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2012 год

ЗАО "Алcoa Металлург Рус"  
(наименование сетевой организации - Исполнителя)

Электроснабжение	Уровень питающего напряжения, кВ	Примечание по отдаленности от Исполнителя	В том числе по кварталам и месяцам МВТч												ГОД
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1	3	4	11818,40	13478,40	14384,40	12911,40	13112,00	14783,00	14421,00	14327,00	15601,00	14429,60	14048,00	14050,00	17026,00
<b>ИТОГО сальдированный переток электроэнергии:</b>															184389,20
Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"	ВН	Примем	13558,40	15037,40	15974,40	14042,40	14122,00	15909,00	15758,00	15754,00	16928,00	16066,60	15662,00	15657,00	184389,20
ОАО "Донэнерго"	СН2	Отдача	1740,00	1559,00	1590,00	1131,00	1010,00	1126,00	1337,00	1427,00	1027,00	1637,00	1634,00	1807,00	17026,00
Справочно:															
Собственное потребление электроэнергии			11446,00	13116,00	13680,00	12505,00	12703,00	14330,00	13655,00	13961,00	15137,00	13939,00	13550,00	13543,00	162066,00
Потери в сети			40,00	30,00	30,00	30,00	30,00	20,00	30,00	30,00	30,00	40,00	40,00	40,00	380,00
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"			332,00	332,00	374,00	376,00	376,00	428,00	430,00	430,00	430,00	448,00	456,00	463,00	4875,00
Передача потребителям ООО "Донэнерго"			0,40	0,40	0,40	0,40	3,00	5,00	6,00	6,00	4,00	2,60	2,00	4,00	34,200

2. Мощность

Наименование присоединения	Уровень питающего напряжения, кВ	Примечание по отдаленности от Исполнителя	В том числе по кварталам и месяцам, МВт												ГОД	Максимальная мощность Исполнителя, МВт	Присвоенная мощность Исполнителя, МВА
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал					
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	3	4	23,088	27,272	27,052	24,583	23,875	27,879	26,606	26,664	29,032	27,368	27,579	26,874	28,472	50	114
<b>ИТОГО заявленная мощность:</b>																	
В том числе:																	
Собственное потребление	заявленная мощность		19,026	23,304	23,239	21,476	21,113	24,610	23,193	23,037	25,996	23,171	23,273	22,511	22,829		
Потери в сети	заявленная мощность		0,080	0,080	0,060	0,050	0,040	0,040	0,050	0,050	0,050	0,060	0,070	0,070	0,066		
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	заявленная мощность		0,614	0,626	0,612	0,672	0,668	0,682	0,737	0,737	0,741	0,779	0,774	0,756	0,700		
Передача потребителям ООО "Донэнерго"	заявленная мощность		0,000	0,000	0,001	0,001	0,004	0,007	0,009	0,009	0,005	0,005	0,002	0,001	0,004		
ОАО "Донэнерго"	заявленная мощность		3,388	3,282	3,140	2,384	2,050	2,340	2,617	2,831	2,239	3,344	3,460	3,536	2,884		

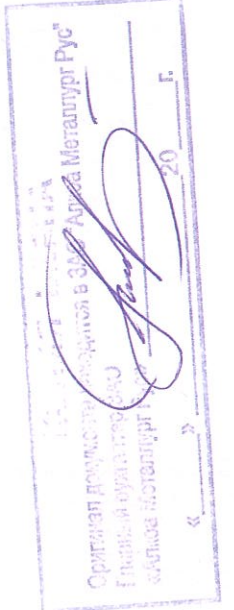


В. В. ФЕДОЛОВ  
(ИМО)

Самостоятельно подписано по развитию и реализации услуг

(ИМО)

В. В. ФЕДОЛОВ  
(ИМО)



Предприятие ЗАО "АМР"

ЦЭРЭ  
участок по ремонту и  
обслуживанию  
высоковольтного  
оборудования

"Утверждаю"

Технический директор - Главный инженер

Чернышов Е. М.

" 18 " марта 2011 г.

## ГОДОВОЙ ПЛАН

ремонта энергетического оборудования и сетей, участвующих в передаче электроэнергии сторонним потребителям

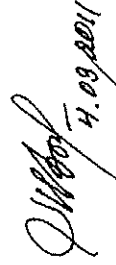
на период 2012 год

Главный энергетик

  
4.03.11

П.С. Лукьянов

Начальник ЦЭРЭ

  
4.03.2011

М.В. Мильников

Согласовано:

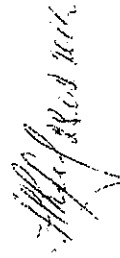
Менеджер группы ППР ЦЭРЭ

  
1.03.2011

М.А. Харитонов

Составил

Н.В. Крылова



Трудоёмкость планово-предупредительных ремонтов электрооборудования участвующего в передаче электроэнергии сторонних потребителей в 2012 году

№ п.п.	Наименование энергоустановки основного агрегата или сети	Наименование комплектующего оборудования	Тип, модель	Тех характеристики оборудования	Количество шт./шт.провода - м	Вид работ по ПТР 2012г	Трудоёмкость ремонта оборудования чел/час	Инварь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Итого всего				
																			Трудовой	капитальной			
2	ф.1 К. 51 - ТП-1	Разъединитель	РВ	10/600	1	к	10																
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной		1	к	6														10	
		Разъединитель зазем			10/400	2	к	20														6	
		Привод к зазем. разьедин.	ПР	ручной		2	к	12														20	
		Предохранитель	ПКТ-10	10 кВ		3	т	6														12	
		Заделка кабельная	ЭП	95 кв мм		2	т	18														6	
		Трансформатор силовой	ТМ	400 кВА		1	т	43														18	
		3	ф.4 Собств. базы - Тр-р 1600 кВА	Выключатель масляный	ВМГ-10	10/600	1	т	4														43
				Привод к выключателю	ПРБА	ручной		1	т	2													4
				Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ		2	т	4													2
				Заделка кабельная	ЭП	70 кв мм		2	т	14													4
				Трансформатор силовой	ТМ	1600 кВА		1	т	75													14
Тр-р Экспед. - Ввод от Б-3 ф.47																					75		
4	ф.4 Арт.№7 - Тр-р 180 кВА	Выключатель нагрузки	ВНП-16	10/600	1	т	2																
		Привод к выключателю	ПР-2	ручной		1	т	2													2		
		Ножи заземляющие	РВ	10/400		1	т	1													2		
		Предохранитель	ПКТ-10	10 кВ		3	т	6													1		
		Заделка кабельная	ЭП	240 кв.мм		2	т	34													6		
		Трансформатор силовой	ТМЗ	630 кВА		1	т	51													34		
		5	ф.8 РУП-1 - Ввод от РУП-2 ф.4	Разъединитель	РЛВ	10/400	1	т	3														5
				Привод к разъединителю	ПР-2	ручной		1	т	1													3
				Предохранитель	ПКТ-10	10 кВ		3	т	6													1
				Заделка кабельная	ЭП	70 кв мм		2	т	14													6
				Трансформатор силовой	ТМ	180 кВА		1	т	30													14
				Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600		1	к	16													
6	ф.8 РУП-1 - Ввод от РУП-2 ф.4	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	к	1																
		Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ		2	т	4													4		
		Разъединитель	РВ	10/600		2	к	20													4		
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной		2	к	12													20		





№ тип	Наименование энергоустановки основного агрегата или сети	Наименование комплектующего оборудования	Тип модель	Тех. харак- теристики обору- дования	Количество на один проект	Вид заказа или договора	Проемность по оборудованию	Зона устройства	Материал	Алюминий	Медь	Латунь	Нержавеющая сталь	Дерево	Пластик	Итого	
																текстиль	капиталь ный
9	ф. 39 РУП-7 - Ввод от РУП-8 ф. 3	Заделка кабельная	ЭП	185 кв. мм	3	Т	39									39	
	Сборные шины РУП-7	Сборные шины		1000 А, откр.	39	Т	11,7									11,7	
	ф. 5 Собств. базы - ввод от Экспедиции	Выключатель масляный	ВМГ-10	10/600	1	Т	4									4	
	ф. 5 Собств. базы - ввод от Экспедиции	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	Т	2									2	
	ф. 5 Собств. базы - ввод от Экспедиции	Трансформатор тока	ТПЛ	400/5 А, 10 кВ	2	Т	4									4	
	ф. 5 Собств. базы - ввод от Экспедиции	Разъединитель	РВ	10/600	2	Т	6									6	
	ф. 5 Собств. базы - ввод от Экспедиции	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	Т	2									2	
	ф. 5 Собств. базы - ввод от Экспедиции	Заделка кабельная	ЭП	240 кв. мм	1	Т	17									17	
10	ф. 6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф. 3	Выключатель масляный	ВМГ-10	10/600	1	Т	4									4	
	ф. 6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф. 3	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	Т	2									2	
	ф. 6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф. 3	Трансформатор тока	ТПЛ	400/5 А, 10 кВ	2	Т	4									4	
	ф. 6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф. 3	Разъединитель	РВФ	10/600	1	Т	3									3	
	ф. 6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф. 3	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	1	Т	1									1	
	ф. 6 Собств. базы - Ввод от ТП-104 ф. 3	Заделка кабельная	ЭП	185 кв. мм	1	Т	13									13	
11	ф. 2 В. заб. РУ-10 - Ввод от Б-3 ф. 38	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	Т	4									4	
	ф. 2 В. заб. РУ-10 - Ввод от Б-3 ф. 38	Привод к выключателю	ПЗ-11	э/магнит.	1	Т	3									3	
	ф. 2 В. заб. РУ-10 - Ввод от Б-3 ф. 38	Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	Т	4									4	
	ф. 2 В. заб. РУ-10 - Ввод от Б-3 ф. 38	Разъединитель	РВ	10/600	2	Т	6									6	
	ф. 2 В. заб. РУ-10 - Ввод от Б-3 ф. 38	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	Т	2									2	
	ф. 2 В. заб. РУ-10 - Ввод от Б-3 ф. 38	Заделка кабельная	ЭП	185 кв. мм	2	Т	26									26	
12	ф. 4 В. заб. РУ-10 - СМВ	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	Т	4									4	
	ф. 4 В. заб. РУ-10 - СМВ	Привод к выключателю	ПЗ-11	э/магнит.	1	Т	3									3	
13	ф. 7 В. заб. РУ-10 - Ввод от Б-10 ф. 3	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	Т	4									4	
	ф. 7 В. заб. РУ-10 - Ввод от Б-10 ф. 3	Привод к выключателю	ПЗ-11	э/магнит.	1	Т	3									3	
	ф. 7 В. заб. РУ-10 - Ввод от Б-10 ф. 3	Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	Т	4									4	
	ф. 7 В. заб. РУ-10 - Ввод от Б-10 ф. 3	Разъединитель	РВФ	10/600	2	Т	6									6	
	ф. 7 В. заб. РУ-10 - Ввод от Б-10 ф. 3	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	Т	2									2	
	ф. 7 В. заб. РУ-10 - Ввод от Б-10 ф. 3	Заделка кабельная	ЭП	185 кв. мм	2	Т	26									26	

№ п/п	Наименование энергоустройства-основного агрегата или сети	Наименование комплектующего оборудования	Тип модели	Тех. хар-к. об-ору. дование	Количество шт. в к-те	Вм. электр. потр. кВт	Трудоемкость работ чел./шт.	Материалы	Марк.	Адрес	Монтаж	Автомат.	Охрана	Новое	Итого	Прочие	Итого		
																	текущий	капитальный	
14	Ф.6 В.зав.РУ-10 - Ввод от НПВ	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	Т	4				Т							4	
		Привод к выключателю	ПЗ-11	э/магнит	1	Т	3					Т							3
		Трансформатор тока	ТПЛ	100/5 А, 10 кВ	2	Т	4					Т							4
		Заделка кабельная	ЭП	150 кв мм	2	Т	26					Т							26
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	Т	4					Т							4
		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	Т	2												
15	Ф.1 НПВ - Ввод от Артскв.№7 ф.1	Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А, 10 кВ	2	Т	4				Т							4	
		Разъединитель	РЛВ	10/400	2	Т	6					Т						6	
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	Т	2					Т							2
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	Т	4					Т							4
		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	Т	2												2
		Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А, 10 кВ	2	Т	4					Т							4
16	Ф.2 НПВ - Ввод от Водозабора ф.6	Заделка кабельная	ЭП	150 кв мм	1	Т	13				Т							13	
		Разъединитель	РЛВ	10/400	2	Т	6					Т						6	
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	Т	2					Т						2	
		Выключатель масляный	ВМГ-133	10/600	1	Т	4					Т							4
		Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	Т	2												2
		Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А, 10 кВ	2	Т	4					Т							4
17	Ф.8 НПВ - Ввод от Артскв.№10 ф.4	Заделка кабельная	ЭП	150 кв мм	1	Т	13				Т							13	
		Разъединитель	РЛВ	10/400	2	Т	6					Т						6	
		Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	Т	2					Т						2	
		Выключатель нагрузки	ВНП-16	10/600	1	Т	2					Т							2
		Привод к выключ.нагрузки	ПР-2	ручной	1	Т	2												2
		Разъединитель	РЛВ	10/600	2	Т	6					Т							6
18	Ф.3 Арт.№7 - Ввод от п/ст НПВ ф.1	Привод к разъединителю	ПР-2	ручной	2	Т	2				Т							2	
		Разъединитель	РЛВ	10/600	2	Т	6					Т						6	
		Выключатель нагрузки	ВНП-16	10/600	1	Т	3					Т							3
		Привод к выключ.нагрузки	ПР-2	ручной	1	Т	2												2
		Выключатель масляный	ВМП-10к	10/600	1	Т	4									Т			4
		Привод к выключателю	ГЭ-11	э/магнит	1	Т	3									Т			3
19	Ф.3 Арт.№7 - Ввод от п/ст Артсхважины №10 ф.2	Трансформатор тока	ТПЛ	200/5 А, 10 кВ	2	Т	2				Т							2	
		Разъем штепсельный	РВ	600 А	2	Т	6					Т						6	
		Ножи заземляющие	РВ	10/600	1	Т	1									Т			1
		Выключатель нагрузки	ВНП-16	10/600	1	Т	2					Т							2
		Привод к выключателю	ПР-2	ручной	1	Т	2									Т			2
		Выключатель нагрузки	ВНП-16	10/600	1	Т	2					Т							2
20	Ф.21 РУП-8 - ввод от НПВ ф.6	Выключатель масляный	ВМП-10к	10/600	1	Т	4								Т			4	
		Привод к выключателю	ГЭ-11	э/магнит	1	Т	3								Т			3	
		Трансформатор тока	ТПЛ	200/5 А, 10 кВ	2	Т	2					Т						2	
		Разъем штепсельный	РВ	600 А	2	Т	6					Т							6
		Ножи заземляющие	РВ	10/600	1	Т	1									Т			1
		Выключатель нагрузки	ВНП-16	10/600	1	Т	2					Т							2

№ п/п	Наименование энергоустановок основного агрегата или сети	Наименование комплектующего оборудования	Тип модели	Тех. характеристика оборудования	Количество шт для проекта - М	Вид работ по ППР 20*2г	Трудоемкость в чел*час	Знаряд	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Август	Сентябрь	Октябрь	Итого	Итого		
																		трудоемкость чел*час	калорий	
21	ф.21 РУП-8 - ввод с-НПВ ф.6	Контактор	КМВ-521	220 В, 100 А	1	Т	4							Т					4	
	ф.6 НПВ - Ввод от РУП-8 ф.21	Выключатель масляный	ВМГ-133	10/630	1	Т	4			Т									4	
	ф.6 НПВ - Ввод от РУП-8 ф.21	Привод к выключателю	ПРБА	ручной	1	Т	2			Т									2	
	ф.6 НПВ - Ввод от РУП-8 ф.21	Трансформатор тока	ТПФУ	75/5 А, 10 кВ	2	Т	4			Т									4	
22	Эл.линия от п/ст Артскв. №7 до п/ст НПВ ф.1	Воздушная линия	АС	10кВ 50мм²	1000	Т	8			Т									8	
23	Эл.линия от п/ст НПВ до п/ст Артскв. №10	Воздушная линия	А	10кВ 50мм²	650	Т	5,2			Т									5,2	
24	ТП - 51 корпуса РУ-0,4 кВ	Рубильник												Т						
	Сборка РП-1	Рубильник			1	Т	2			Т				Т					2	
	Сборка РП-2	Рубильник			1	Т	2			Т				Т					2	
	ШУ термодыокамеры													Т						
		Трансформатор тока	Т-0,66У3		3	Т	1,5							Т					1,5	
		Рубильник			1	Т	2			Т				Т					2	
		Автомат	АП-50		1	Т	3			Т				Т					3	
	ЩСУ (2 ячейки)													Т						
		Рубильник			8	Т	16							Т					16	
		Трансформатор тока			3	Т	1,5							Т					1,5	
		Трансформатор тока			3	Т	1,5							Т					1,5	
		Трансформатор тока			3	Т	1,5							Т					1,5	
		Трансформатор тока			3	Т	1,5							Т					1,5	
		Светильник	НСН-60		2	Т	0,6							Т					0,6	
	Защитка													Т						
		Кабель	КРПТ	4x120	10	Т	1,2												1,2	
		Кабель	АВВГ	3x25	6	Т	0,14												0,14	
		Провод	ПВ	2,5	18	Т	0,9												0,9	
		Провод	ПРТО	35	406	Т	12,18												12,18	
		Провод	АПРТО	70	280	Т	11,2												11,2	
		Провод	ПРТО	100	18	Т	0,9												0,9	

Сводные данные годового плана энергооборудования в чел/час

№ п/п	Наименование оборудования	Вид ремонта	
		Т	К
1	Эл. аппараты высокого напряжения	348,3	269,0
2	Воздушная линия	13,2	-
3	Кабельные линии	313,0	-
4	Трансформаторы силовые, мощн., кВА		-
	100		-
	101-250	30,0	-
	251-1000	94,0	
	1001-4000	75,0	-

Информация, подлежащая опубликованию ЗАО «Алкоа Металлург Рус»  
на официальном сайте сетевой организации, согласно Постановлению  
РФ от 21.01.04 №24

В соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства деятельность сетевой организации осуществляется на земельном участке кадастровый номер 61 47:01 03 17:001, находящимся в городе Белая Калитва, Ростовская обл. и принадлежащих на правах собственности ЗАО «АМР».

Сети и подстанции ЗАО «АМР» напряжением 35 кВ и выше не используются для оказания услуг по транспортировке электрической энергии.

В соответствии с Актами технологического присоединения все потребители, которым «АМР» оказывает услуги по транспортировке электрической энергии, отнесены к 3-ей категории по обеспечению надежности электроснабжения. Согласно п. 1.2.21 «Правил устройства электроустановок» (изд. 7) перерывы в электроснабжении названных потребителей не должны превышать 24 часа. Следовательно, факт недопоставки электрической энергии может наступить если перерыв в электроснабжении превысит 24 часа. За 2011 года не были допущены по вине «АМР» перерывы в электроснабжении продолжительностью более 24 часа. Следовательно, объема недопоставленной электрической энергии за 2011 не было.

процедура закупок: На предприятии имеется утвержденный стандарт предприятия, который устанавливает единый порядок обеспечения предприятия ТМЦ и услугами сторонних организаций. Процедура предусматривает конкурсный порядок заключения договоров на поставку услуг, ТМЦ.

## Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям ЗАО «Алкоа Металлург Рус» осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации:

- Федеральный закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» ст.26 Принят Государственной Думой 21.02.2003, одобрен Советом Федерации 12.03.2003 (в ред. Федерального закона от 22.08.2004 N 248-ФЗ).

- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 01.03.2011 N 129).

- Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 г. N 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.11.2010 N 940)

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ЗАО «Алкоа Металлург Рус» осуществляется на основании Договора технологического присоединения к электрическим сетям.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Алкоа Металлург Рус» определяемая Договором технологического присоединения к электрическим сетям, взимается однократно. Размер указанной платы устанавливается Региональной службой по тарифам Ростовской области.

Однако, за прошедший период 2011 – январь 2012 гг. ЗАО «Алкоа Металлург Рус» не осуществлялись названные технологические присоединения.

33-08

ЗАО «АМР»



## СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

Система менеджмента качества

Обеспечение ЗАО «Алкоа Металлург Рус»  
товарно-материальными ценностями  
и услугами сторонних организаций

СТО-7.4-157, выпуск 3

Дата введения: с 22.08. 2011 г.

Срок действия – до отмены

Взамен: СТО-7.4-157, выпуск 2

Экземпляр № \_\_\_\_\_

Утверждаю


Генеральный директор

  
В.Я.Павлов

“ 16 ” 08 2011 г.

Соответствует требованиям  
ГОСТ Р ИСО 9001-2008,  
SAE AS 9100C (2009-01)

Директор по качеству

  
Ю. И. Дьяконов

“ 11 ” 08 2011 г.

Настоящий стандарт является собственностью ЗАО «АМР»



ЗАО «АМР»	СТО-7.4-157, выпуск 3	С. 2 /29	
	Система менеджмента качества. Обеспечение ЗАО «Алкоа Металлург Рус» товарно-материальными ценностями и услугами сторонних организаций	ИЗМЕНЕНИЯ	
		номер:	
		внес:	
		дата:	
<b>Содержание</b>			
		Страница	Изменения
	Отчёт об изменениях стандарта	3	0
1	Цель	3	0
2	Область применения	3	0
3	Ответственность	3	0
4	Определения и сокращения	6	0
4.1	Определения	6	0
4.2	Сокращения	7	0
5	Связь с другими процессами	8	0
6	Процесс управления рисками	8	0
7	Порядок закупки и приемки товарно-материальных ценностей и выполненных работ	9	0
7.1	Заявки на запросы на коммерческие предложения	9	0
7.2	Составление и одобрение заявки на закупку товарно-материальных ценностей	10	0
7.2.1	Составление и одобрение заявки на закупку планируемых товарно-материальных ценностей	10	0
7.2.2	Составление и одобрение заявки на закупку непланируемых товарно-материальных ценностей	10	0
7.3	Составление и одобрение заявки на закупку услуг	11	0
7.4	Составление заявки на срочную закупку	12	0
7.5	Прием и распределение заявок в отделе закупок	12	0
7.6	Возврат и отмена заявок	13	0
7.7	Выполнение заявки	13	0
7.7.1	Оформление Общих Релизов	13	0
7.7.2	Запрос на коммерческое предложение	14	0
7.8	Принятие решения/Выбор поставщиков	16	0
7.9	Управление данными в карточке поставщика	16	0
7.10	Оформление заказа на приобретение	16	0
7.11	Заклучение договора	17	0
7.12	Процесс одобрения договоров	17	0
7.13	Утверждение заказа на приобретение в Оракл	19	0
7.14	Контроль исполнения контракта	20	0
7.15	Прием товарно-материальных ценностей	20	0
7.16	Порядок приема товарно-материальных ценностей на склад	21	0
7.17	Прием выполненных работ/оказанных услуг	22	0
7.18	Процесс организации срочных закупок товарно-материальных ценностей	23	0
8	Хранение рабочей документации	24	0
9	Перечень документов, на которые даны ссылки	24	0
10	Порядок обращения с настоящим стандартом	24	0
11	Контроль	24	0
12	Согласование	25	0
	<b>Приложение А</b> Форма бланка конкурентного листа	26	0

ЗАО «АМР»	СТО-7.4-157, выпуск 3	С. 3/27
	Система менеджмента качества. Обеспечение ЗАО «Алкоа Металлург Рус» товарно-материальными ценностями и услугами сторонних организаций	<b>ИЗМЕНЕНИЯ</b> номер: внес: дата:

## Отчёт об изменениях стандарта

Номер выпуска	Дата утверждения стандарта	Основание для актуализации стандарта
1	31.07.2008 г.	1. Унификация стандарта СТП - 7.4-157 2. Оптимизация процессов закупки.
2	20.09.2010 г.	Унификация стандарта СТП - 7.4-157, выпуск 1, 1. Изменение ОАО «АМР» на ЗАО «АМР» Приказ № 258 от 25.08.2009. 2. Оптимизация процессов закупки.
3	16.08.2011 г.	Унификация стандарта СТО -7.4-157, выпуск 2, согласно требований SAE AS 9100C (2009-01)

### 1 Цель

Настоящий стандарт устанавливает единый порядок обеспечения товарно-материальными ценностями (за исключением закупаемого алюминия и шихтовых материалов) и услугами сторонних организаций, необходимыми для выполнения производственной программы, капитальных и текущих ремонтов оборудования, зданий и сооружений, инвестиционных проектов с момента подачи заявки до предоставления счетов, счетов-фактур, актов выполненных работ и товарно-сопроводительной документации в группу кредиторской задолженности, в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО 9001, SAE AS 9100C.

### 2 Область применения

Требования настоящего стандарта распространяются на все подразделения ЗАО «АМР».

### 3 Ответственность

#### 3.1 Ответственность несут:

- за достоверность, полноту и своевременность создания заявок на непланируемые товарно-материальные ценности и услуги – руководители БЕ и подразделений;
- за достоверность, полноту и своевременность создания заявок на пополнение запаса планируемых товарно-материальных ценностей – специалист по административной поддержке;
- за своевременность и качество поставляемых материалов и услуг – сотрудники отдела закупок ЗАО «АМР»;
- за внедрение данного процесса внутри подразделений и БЕ – руководители подразделений и директора БЕ;
- за внесение изменений в настоящий стандарт – директор по снабжению ЗАО «АМР».

3.2 Распределение ответственности за выполнение положений настоящего стандарта представлена в таблице 1.