ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Трансэнерго

ИНН 6230061288
ОГРН 1086230001153
КПП 623001001
БИК 046126708
Р/С 407 028 105 000 000 037 64
в Прио-Внешторгбанк (ОАО), г. Рязань
к/с 301 018 105 000 000 007 08

390023, г.Рязань,
пр. Яблочкова д.5, корп. 5
тел./факс (4912) 77-17-70
8-910-613-83-84
Transenergo08@yandex.ru

Исх. № 152 от 16.11.2015.
На № _____ от _____

[Об установлении тарифа]

И.о. начальника
ГУ «РЭК» Рязанской области
О.Н. Голыхову

Прошу Вас в соответствии с законом РФ от 14.04.1995 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», установить индивидуальные ставки без НДС на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Трансэнерго» на 2016 год находящегося на общей системе налогообложениия.

	Двухставочный тариф		
	Ставка за содержание электрических сетей<*>	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф
Год	руб./МВА.мес.	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч
2016	320,55	130,53	1 965,91

Приложение на 315 листах

Директор
ООО «Трансэнерго» А.В. Андрианов.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ОГРН 1086230001153 "Трансэнерго" г. РЯЗАНЬ

Таблица № 2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимост от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

				ФАКТ 2014			ФАКТ 2015			2016			2017			2018			2019			2020		
	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность по трассе	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность по трассе	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность по трассе	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность по трассе	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность по трассе	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность по трассе	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность по трассе	Объем условных единиц
				у.е./100км	км	у.е	у.е./100км	км	у.е	у.е./100км	км	у.е	у.е./100км	км	у.е	у.е./100км	км	у.е	у.е./100км	км	у.е	у.е./100км	км	у.е
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 /100	5	6	7 = 5 * 6 /100	5	6	7 = 5 * 6 /100	5	6	7 = 5 * 6 /100	5	6	7 = 5 * 6 /100	5	6	7 = 5 * 6 /100	5	6	7 = 5 * 6 /100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0	800		0	800		0	800		0	800		0	800		0	800		0
	750	1	металл	600		0	600		0	600		0	600		0	600		0	600		0	600		0
	400-500	1	металл	400		0	400		0	400		0	400		0	400		0	400		0	400		0
			ж/бетон	300		0	300		0	300		0	300		0	300		0	300		0	300		0
	330	1	металл	230		0	230		0	230		0	230		0	230		0	230		0	230		0
			ж/бетон	170		0	170		0	170		0	170		0	170		0	170		0	170		0
		2	металл	290		0	290		0	290		0	290		0	290		0	290		0	290		0
			ж/бетон	210		0	210		0	210		0	210		0	210		0	210		0	210		0
	220	1	дерево	260		0	260		0	260		0	260		0	260		0	260		0	260		0
			металл	210		0	210		0	210		0	210		0	210		0	210		0	210		0
			ж/бетон	140		0	140		0	140		0	140		0	140		0	140		0	140		0
		2	металл	270		0	270		0	270		0	270		0	270		0	270		0	270		0
			ж/бетон	180		0	180		0	180		0	180		0	180		0	180		0	180		0
	110-150	1	дерево	180		0	180		0	180		0	180		0	180		0	180		0	180		0
			металл	160		0	160		0	160		0	160		0	160		0	160		0	160		0
			ж/бетон	130		0	130		0	130		0	130		0	130		0	130		0	130		0
		2	металл	190		0	190		0	190		0	190		0	190		0	190		0	190		0
			ж/бетон	160		0	160		0	160		0	160		0	160		0	160		0	160		0
КЛЭП	220	-	-	3000		0	3000		0	3000		0	3000		0	3000		0	3000		0	3000		0
	110	-	-	2300		0	2300		0	2300		0	2300		0	2300		0	2300		0	2300		0
ВН, всего						0			0			0			0			0			0			0
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0	170		0	170		0	170		0	170		0	170		0	170		0
			металл	140		0	140		0	140		0	140		0	140		0	140		0	140		0
			ж/бетон	120		0	120		0	120		0	120		0	120		0	120		0	120		0
		2	металл	180		0	180		0	180		0	180		0	180		0	180		0	180		0
			ж/бетон	150		0	150		0	150		0	150		0	150		0	150		0	150		0
	1 - 20	-	дерево	160		0	160		0	160		0	160		0	160		0	160		0	160		0
			дерево на ж/б пасынках	140		0	140		0	140		0	140		0	140		0	140		0	140		0
			ж/бетон, металл	110		0	110		0	110		0	110		0	110		0	110		0	110		0
КЛЭП	20 -35	-	-	470		0	470		0	470		0	470		0	470		0	470		0	470		0
	3 - 10	-	-	350	0,862	3,017	350	0,862	3,017	350	9,75	34,125	350	9,75	34,125	350	9,75	34,125	350	9,75	34,125	350	9,75	34,125
СН, всего						3,017			3,017			34,125			34,125			34,125			34,125			34,125
в т.ч. СН1 (35 кВ)						0			0			0			0			0			0			0
СН2 (1-20 кВ)						3,017			3,017			34,125			34,125			34,125			34,125			34,125
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0	260		0	260		0	260		0	260		0	260		0	260		0
			дерево на ж/б пасынках	220		0	220		0	220		0	220		0	220		0	220		0	220		0
			ж/бетон, металл	150		0	150		0	150	0,495	0,7425	150	0,495	0,7425	150	0,495	0,7425	150	0,495	0,7425	150	0,495	0,7425
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270		0	270		0	270	2,889	7,8003	270	2,889	7,8003	270	2,889	7,8003	270	2,889	7,8003	270	2,889	7,8003
НН, всего						0			0			8,5428			8,5428			8,5428			8,5428			8,5428

Примечание: при расчете условных единиц протяженность ВЛЭП-0,4 кВ от линии до ввода в здание и кабельные вводы не учитываются

Таблица № 1.1

Объем подстанций 35/110/150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

				ФАКТ 2014			ФАКТ 2015			2016			2017			2018			2020			2021		
п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у	у/ед.изм.	ед.изм.	у	у/ед.изм.	ед.изм.	у	у/ед.изм.	ед.изм.	у	у/ед.изм.	ед.изм.	у	у/ед.изм.	ед.изм.	у	у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6	7=5*6	5	6	7=5*6	5	6	7=5*6	5	6	7=5*6	5	6	7=5*6	5	6	7=5*6	5	6	7=5*6
1	Подстанция	П/ст	220	210		0	210		0	210		0	210		0	210		0	210		0	210		0
			110 - 150	105		0	105		0	105		0	105		0	105		0	105		0	105		0
			35	75		0	75		0	75		0	75		0	75		0	75		0	75		0
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	220	14		0	14		0	14		0	14		0	14		0	14		0	14		0
			110 - 150	7,8		0	7,8		0	7,8		0	7,8		0	7,8		0	7,8		0	7,8		0
			35	2,1		0	2,1		0	2,1		0	2,1		0	2,1		0	2,1		0	2,1		0
			1 - 20	1,0		0	1,0		0	1,0		0	1,0		0	1,0		0	1,0		0	1,0		0
3	Воздушный выключатель	3 фазы	220	43		0	43		0	43		0	43		0	43		0	43		0	43		0
			110 - 150	26		0	26		0	26		0	26		0	26		0	26		0	26		0
			35	11		0	11		0	11		0	11		0	11		0	11		0	11		0
			1 - 20	5,5		0	5,5		0	5,5		0	5,5		0	5,5		0	5,5		0	5,5		0
4	Масляный выключатель	- " -	220	23		0	23		0	23		0	23		0	23		0	23		0	23		0
			110 - 150	14		0	14		0	14		0	14		0	14		0	14		0	14		0
			35	6,4		0	6,4		0	6,4		0	6,4		0	6,4		0	6,4		0	6,4		0
			1 - 20	3,1		0	3,1		0	3,1	1	3,1	3,1	1	3,1	3,1	1	3,1	3,1	1	3,1	3,1	1	3,1
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	220	19		0	19		0	19		0	19		0	19		0	19		0	19		0
			110 - 150	9,5		0	9,5		0	9,5		0	9,5		0	9,5		0	9,5		0	9,5		0
			35	4,7		0	4,7		0	4,7		0	4,7		0	4,7		0	4,7		0	4,7		0
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	3	6,9	2,3	3	6,9	2,3	25	57,5	2,3	25	57,5	2,3	25	57,5	2,3	25	57,5	2,3	25	57,5
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		0	26		0	26		0	26		0	26		0	26		0	26		0
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		0	48		0	48		0	48		0	48		0	48		0	48		0
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0	2,4		0	2,4		0	2,4		0	2,4		0	2,4		0	2,4		0
			1 - 20	2,4		0	2,4		0	2,4		0	2,4		0	2,4		0	2,4		0	2,4		0
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		0	2,5		0	2,5		0	2,5		0	2,5		0	2,5		0	2,5		0
11	Однотрансфор-маторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	4	9,2	2,3	4	9,2	2,3	17	39,1	2,3	17	39,1	2,3	17	39,1	2,3	17	39,1	2,3	17	39,1
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3		0	3		0	3	3	9	3	3	9	3	3	9	3	3	9	3	3	9
13	Однотрансфор-маторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		0	3,5		0	3,5		0	3,5		0	3,5		0	3,5		0	3,5		0
14.	Итого		ВН	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-	-	0
			СН1	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-	-	0	-	-	0
			СН2	-	-	16,1	-	-	16,1	-	-	108,7	-	-	108,7	-	-	108,7	-	-	108,7	-	-	108,7

Таблица № 1.4

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН

тыс.кВтч

п.п	Показатели	2014 факт					2015 план					2016 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление эл энергии в сеть , ВСЕГО		0	0	840	764,4		0	0	1 500,0000	1353		0	0	6 821	6403,4
1.1	из собственной смежной сети, всего, в т.ч. из сети		x	0	0	764,4		x	0	0	1353		x	0	0	6403,4
	ВН		x	0				x	0				x	0		
	СН1		x	x	0			x	x	0			x	x	0	
	СН2		x	x	x	764,4		x	x	x	1353		x	x	x	6403,4
1.2	от электростанций	0					0					0				
1.3	от сетевых организаций (указать):	840	0	0	840	0	1 500	0	0	1500	0	6 821	0	0	6820,8	0
1.3.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	0					0					0				
1.3.2	от филиала "Рязаньэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	0					0					1 800			1800	
1.3.3	от других сетевых организаций	840			840		1 500			1500		5 021			5020,8	
2	Потери электроэнергии в сети	76			75,6		147			147		417			417,4	
	то же в % (п.2/п.1)		0,0%	0,0%	9,0%	0,0%		0,0%	0,0%	9,8%	0,0%		0,0%	0,0%	6,1%	0%
3	Полезный отпуск из сети	764	0	0	0	764,4	1 353	0	0	0	1353	6 403	0	0	0	6403,4
3.1	в т.ч. потребителям сбытовых компаний розничного рынка (указать по сбытовым компаниям):	764	0	0	0	764,4	1 353	0	0	0	1353	6 403	0	0	0	6403,4
3.1.1	ОАО "РЭСК"	764				764,4	1 353				1353	6 403				6403,4
3.1.2	ООО РГМЭК	0					0					0				
3.1.3		0					0					0				
3.2	потребителям оптового рынка (указать):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1		0					0					0				
3.2.2		0					0					0				
3.2.3		0					0					0				
3.3	расход электроэнергии на собственные производственные и хозяйственные нужды	0					0					0			0	
3.4	сальдо переток в другие сетевые организации (транзит, указать организации)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4.1		0					0					0				
3.4.2		0					0					0				
3.4.3		0					0					0				

4.1	Расчетное поступление в сеть для сторонних потребителей	764	0	0	0	764	1353	0	0	0	1353	6403	0	0	0	6403
4.2	Потери, отнесенные на сторонних потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3	Суммарный полезный отпуск на сторону	764,4	0	0	0	764,4	1353	0	0	0	1353	6403,4	0	0	0	6403,4

Расшифровка п. 1.3.3.(Поступление от других сетевых организаций)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
	ООО "Электрон-энергосбыт"	840,0000			840,0000		1500,0000			1500,0000		3101,2000			3101,2000	
	ЗАО "ПДТ"	0,0000					0,0000					1142,2000			1142,2000	
	Филиал "Рязаньэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	0,0000					0,0000					0,0000			1800,0000	
	ООО "Агротехстрой"	0,0000					0,0000					0,0000			377,4000	
	ЗАО "РНПК"	0,0000					0,0000					0,0000			400,0000	
		0,0000					0,0000					0,0000				
	Итого	840,0000	0,0000	0,0000	840,0000	0,0000	1500,0000	0,0000	0,0000	1500,0000	0,0000	4243,4000	0,0000	0,0000	6043,4000	0,0000

Расшифровка п.3. 4. (Полезный отпуск - переток в другие сетевые организации)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
		0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000				
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расшифровка п. 3.1 (Полезный отпуск потребителям, присоединенным к сети)

№	Наименование сбытовых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	ОАО "РЭСК" всего, в том числе	764,4000	0,0000	0,0000	0,0000	764,4000	1353,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1353,0000	6403,4000	0,0000	0,0000	0,0000	6403,4000
1.1	прочие потребители	764,4000				764,4000	1353,0000				1353,0000	6403,4000				6403,4000
1.2	население	0,0000					0,0000					0,0000				
2	ООО "РГМЭК" всего, в том числе	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.1	прочие потребители	0,0000					0,0000					0,0000				
2.2	население	0,0000					0,0000					0,0000				
3	ОАО "Объединенэнергосбыт"	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.1	прочие потребители	0,0000					0,0000					0,0000				
3.2	население	0,0000					0,0000					0,0000				
4	ПРОЧИЕ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.1	прочие потребители	0,0000					0,0000					0,0000				
4.2	население	0,0000					0,0000					0,0000				
	Итого всего, в том числе:	764,4000	0,0000	0,0000	0,0000	764,4000	1353,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1353,0000	6403,4000	0,0000	0,0000	0,0000	6403,4000
	прочие потребители	764,4000	0,0000	0,0000	0,0000	764,4000	1353,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1353,0000	6403,4000	0,0000	0,0000	0,0000	6403,4000
	население	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Таблица № 1.5

Баланс электрической мощности по ВН, СН1, СН2 и НН

тыс.кВт

п.п	Показатели	2013 факт					2014 план					2015 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО		0	0	1	0,468		0	0	1	0,773		0	0	5	4,4124
1.1	из собственной смежной сети, всего, в т.ч. из сети		x	0	0	0,468		x	0	0	0,773		x	0	0	4,4124
	ВН		x	0				x	0				x	0		
	СН1		x	x	0			x	x	0			x	x	0	
	СН2		x	x	x	0,468		x	x	x	0,773		x	x	x	4,4124
1.2	от электростанций	0					0					0				
1.3	от сетевых организаций (указать)	1	0	0	0,52	0	1	0	0	0,857	0	5	0	0	4,749	0
1.3.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	0					0					0				
1.3.2	от филиала "Рязаньэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	0					0					1			1,05	
1.3.3	от других сетевых организаций	1			0,52		1			0,857		4			3,699	
2	Потери в сети	0			0,052		0			0,084		0			0,3361	
	то же в % (п.2/п.1)		0,0%	0,0%	10,0%	0,0%		0,0%	0,0%	9,8%	0,0%		0,0%	0,0%	7,1%	0,0%
3	Полезный отпуск мощности из сети	0	0	0	0	0,468	1	0	0	0	0,773	4,412400	0	0	0	4,4124
3.1	в т.ч. заявленная (расчетная) мощность потребителей сбытовых компаний розничного рынка (указать по сбытовым компаниям):	0	0	0	0	0,468	1	0	0	0	0,773	4,412400	0	0	0	4,4124
3.1.1	ОАО "РЭСК"	0				0,468	1				0,773	4,412400				4,4124
3.1.2	ООО РГМЭК	0					0					0,000000				
3.1.3		0					0					0,000000				
3.2	заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка (указать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
3.2.1		0					0					0,000000				
3.2.2		0					0					0,000000				
3.2.3		0					0					0,000000				
3.3	мощность на собственные производственные и хозяйственные нужды	0					0					0,000000				
3.4	в другие сетевые организации (транзит, указать организации):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
3.4.1		0					0					0,000000				
3.4.2		0					0					0,000000				
3.4.3		0					0					0,000000				

4.1	Расчетное поступление мощности для сторонних потребителей	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	4,412400	0,000000	0,000000	0,000000	4,412400
4.2	Потери, отнесенные на сторонних потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
4.3	Суммарная мощность на сторону	0,468	0	0	0	0,468	0,773	0	0	0	0,773	4,412400	0,000000	0,000000	0	4,4124

Расшифровка п. 1.3.3 (Поступление от других сетевых организаций)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
	ООО "Электрон-энергосбыт"	0,5200			0,5200		0,8570			0,8570		2,0370			2,0370	
	ЗАО "ПДТ"	0,0000					0,0000					0,3910			0,3910	
	Филиал "Рязаньэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	0,0000					0,0000					1,0500			1,0500	
	ООО "Агротехстрой"	0,0000					0,0000					0,6570			0,6570	
	ЗАО "РНПК"	0,0000					0,0000					0,6135			0,6135	
	Итого	0,5200	0,0000	0,0000	0,5200	0,0000	0,8570	0,0000	0,0000	0,8570	0,0000	3,4780	0,0000	0,0000	3,4780	0,0000

Расшифровка п. 3.4. (Полезный отпуск - переток в другие сетевые организации)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
		0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000				
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расшифровка п. 3.1 (Полезный отпуск потребителям, присоединенным к сети)

№	Наименование сбытовых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	ОАО "РЭСК"всего, в том числе:	0,4680	0,0000	0,0000	0,0000	0,4680	0,7730	0,0000	0,0000	0,0000	0,7730	4,4124	0,0000	0,0000	0,0000	4,4124
1.1	прочие потребители	0,4680				0,4680	0,7730				0,7730	4,4124				4,4124
1.2	население	0,0000					0,0000					0,0000				
2	ООО "РГМЭК"всего, в том числе:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.1	прочие потребители	0,0000					0,0000					0,0000				
2.2	население	0,0000					0,0000					0,0000				
3	ОАО "Оборонэнергосбыт"	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.1	прочие потребители	0,0000					0,0000					0,0000				
3.2	население	0,0000					0,0000					0,0000				
4	ПРОЧИЕ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.1	прочие потребители	0,0000					0,0000					0,0000				
4.2	население	0,0000					0,0000					0,0000				
	Итого всего, в том числе	0,4680	0,0000	0,0000	0,0000	0,4680	0,7730	0,0000	0,0000	0,0000	0,7730	4,4124	0,0000	0,0000	0,0000	4,4124
	прочие потребители	0,4680	0,0000	0,0000	0,0000	0,4680	0,7730	0,0000	0,0000	0,0000	0,7730	4,4124	0,0000	0,0000	0,0000	4,4124
	население	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период
ООО «Трансэнерго»
(наименование сетевой организации)

	Наименование	2016
	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X - устанавливается регулирующим органом в пределах от 1% до 2,5%)	1%
	Коэффициент эластичности ПР (Кэл) (на первый долгосрочный период -0,75)	0,75
	Индекс потребительских цен (I)	1,067
	Количество активов (ує)	151
	ВН	0
	СН1	0
	СН2	142,8
	НН	9
	Индекс изменения количества активов	6,967
	Сводный коэффициент индексации	
	Коэффициент корректировки НВВ с учетом надежности и качества услуг, % (Кнад)	2%
	Расчет подконтрольных расходов	
1	**ИТОГО подконтрольные расходы (ПР) тыс.руб**	11 982
1.1	Материальные затраты	11096
1.1.1	Сырье, материалы,запасные части, инструмент,топливо	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера(в т.ч. Услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	11096
1.2	Расходы на оплату труда	333
1.3	Прочие расходы, всего, в т.ч	554
1.3.1	ремонт основных средств	0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	511
1.3.2.1	услуги связи	7
1.3.2.2	Расходы на услуги внедедомственной охраны и коммунального хозяйства	264
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	240
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	
1.3.2.5	Транспортные услуги	
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	20
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	
1.3.6	Расходы на страхование	
1.3.7	Другие прочие расходы	23
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	0
	Расчет неподконтрольных расходов	
2	**Неподконтрольные расходы (НР) тыс.руб.:**	353
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0
	1 ПОЛУГОДИЕ	0,0
	2 ПОЛУГОДИЕ	0,0
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	
2.3	Содержание зданий (Теплоэнергия, газ)	0,0
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	251,6
2.5	Налоги всего, в т.ч.:	0,0
2.5.1	Плата за землю	0,0
2.5.2	налог на имущество	0,0
	ВН	
	СН1	
	СН2	
	НН	
2.5.3	прочие налоги и сборы	0,0
2.6	Отчисления на социальные нужды	101,3
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	0,0
2.8	Налог на прибыль	0,0
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного ТП на период регулирования	0,0
2.10	Аммортизация ОС	0,0
	ВН	
	СН1	
	СН2	
	НН	
2.11	Прибыль на капитальные вложения	0,0
	ВН	
	СН1	
	СН2	
	НН	
	Проверка прибыли на капвложения(не более 12% от НВВ на содержание сетей)	0,000%
3	**Расходы долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования тыс.руб.**	0,0
4	**Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг тыс.руб.**	0,0
5	**Итого НВВ (без учета оплаты потерь) тыс.руб.**	12 335,2
	ВН	0
	СН	0
	СН2	11 639
	НН	696
6	**Итого НВВ на сторонних (без учета оплаты потерь) тыс.руб.**	12 335,2
	ВН	0,0
	СН	0,0
	СН2	11 639,0
	НН	696,2

	1 ПОЛУГОДИЕ	6 168
	ВН	0
	СН	0
	СН2	5 820
	НН	348
	2 ПОЛУГОДИЕ	6 168
	ВН	0
	СН	0
	СН2	5 820
	НН	348
	Базовый уровень подконтрольных расходов, отнесенных на сторонних потребителей	11 982
	Поступление в сеть, тыс кВт ч	6 721
	1 ПОЛУГОДИЕ	3 360
	2 ПОЛУГОДИЕ	3 360
	в т.ч. поступление отнесенное на сторонних	6 721
	1 ПОЛУГОДИЕ	3 360
	2 ПОЛУГОДИЕ	3 360
	Технологический расход (потерь) электрической энергии тыс кВт ч	417,4
	в т.ч. технологический расход (потерь) электрической энергии (из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической	417,4
	ВН	0
	СН1	0
	СН2	417,4
	НН	0
	1 ПОЛУГОДИЕ	208,7
	ВН	
	СН1	
	СН2	208,7
	НН	
	2 ПОЛУГОДИЕ	208,7
	ВН	
	СН1	
	СН2	208,7
	НН	
	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (на сторонних), %	6,2%
	Величина полезного отпуска электрической энергии, тыс кВт.ч	6 303
	в т.ч. полезный отпуск сторонним потребителям год	6 403
	1 ПОЛУГОДИЕ	3 155
	2 ПОЛУГОДИЕ	3 249
	ДОЛЯ содержания НА СТОРОННИХ	1,000
	Величина заявленной мощности сторонних потребителей тыс.кВА	3206,8
	Величина присоединенной мощности МВА	13,750
	Цена (тариф) покупки потерь э/э в сетях руб/тыс. кВт ч	2 101,80
	1 ПОЛУГОДИЕ	1 877,25
	2 ПОЛУГОДИЕ	2 326,35
	Индекс роста цен на электрическую энергию	1,16
7	НВВ в части оплаты потерь (на сторонних) тыс.руб.	877
	ВН	0
	СН1	0
	СН2	877
	НН	0
	1 ПОЛУГОДИЕ	392
	ВН	0
	СН1	0
	СН2	392
	НН	0
	2 ПОЛУГОДИЕ	486
	ВН	0
	СН1	0
	СН2	486
	НН	0
8	НВВ на сторонних (с учетом оплаты потерь)	13 212
	1 ПОЛУГОДИЕ	6 559
	2 ПОЛУГОДИЕ	6 653
	Ставка за содержание сетей, руб./МВА, в мес.	320,55
	1 ПОЛУГОДИЕ	320,55
	2 ПОЛУГОДИЕ	320,55
	Ставка на оплату технологического расхода потерь, руб./МВтч	130,53
	1 ПОЛУГОДИЕ	116,59
	2 ПОЛУГОДИЕ	144,48
	Одноставочный тариф, руб./МВтч	1 965,91
	1 ПОЛУГОДИЕ	1 951,96
	2 ПОЛУГОДИЕ	1 979,85
	рост одноставочного тарифа,%	2,07

СПРАВОЧНО:

	Источники финансирования утвержденной ИПР, тыс.руб.	0,00
	амортизация тыс руб	
	капвложения из прибыли тыс руб	
	заемные средства тыс руб	
	техприсоединение тыс руб	
	прочее тыс руб	