

**Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН на 2016 год ООО "КОВРОВ-МОЛЛ"**

№ п.п.	Показатели	Принято регулирующим органом на 1 полугодие 2016 года						Принято регулирующим органом на 2 полугодие 2016 года						Принято регулирующим органом на 2016 год											
		Всего		СН1		СН2		ВН		СН1		СН2		НН		Всего		ВН		СН1		СН2		НН	
		53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67									
1.	Поступление эл. энергии в сеть , ВСЕГО	5,2669	5,2669	0,0000	4,3244	0,2070	5,3880	0,0000	4,3753	0,1345	10,6549	10,6549	0,0000	8,6997	0,3415										
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	4,3244	0,2070	x	0,0000	4,3753	0,1345	x	x	0,0000	8,6997	0,3415										
	в том числе из сети	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
1.1.1.	ВН	x	x	x	4,3244	x	x	x	4,3753	x	x	x	x	8,6997	x										
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000	x	x	x	0,0000	x	x	x	x	0,0000	x										
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	0,2070	x	x	x	0,1345	x	x	x	x	0,3415										
1.2.	от электростаций	0,0000					0,0000																		
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000					0,0000																		
	от филиала "Владимирэнерго"																								
	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"																								
1.4.	от других сетевых организаций	5,2669	5,2669				5,3880							10,6549	10,6549										
1.5.	Потери электроэнергии в сети	0,0000					0,0000																		
2.	то же в % (п.2./п.1.)	0,2644	0,0000	0,0000	0,2395	0,0249	0,0000	0,0000	0,2424	0,0162	0,5229	0,0000	0,0000	0,4819	0,0410										
2.1.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйды	5,0204			5,5392	12,0200	4,7981		5,5392	12,0200	4,9080			5,5392	12,0200										
3.	Полезный отпуск из сети	5,0025	0,9425	0,0000	3,8779	0,1821	5,1295	1,0127	3,9984	0,1183	10,1320	1,9552	0,0000	7,8763	0,3005										
4.	на собственное потребление потребителей, присоединенным к сети	0,9425	0,9425				1,0127	1,0127				1,9552													
4.1.	перекот в другие сетевые организации	4,0600			3,8779	0,1821	4,1168		3,9984	0,1183	8,1768			7,8763	0,3005										
4.2.	Проверка	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										

Уполномоченный по рассмотрению тарифного дела, консультант-эксперт  
отдела тарифов энергетического комплекса

Д.А. Мельников



**Баланс электрической энергии, передаваемой потребителям энергосбытов и в смежные сетевые организации по сетям ВН, СН1, СН2, и НН  
ООО "КОВРОВ-МОЛЛ"**

№ п.п.	Показатели	Принято регулирующим органом на 1 полугодие 2016 года						Принято регулирующим органом на 2 полугодие 2016 года						Принято регулирующим органом на 2016 год											
		ВН		СН1		СН2		НН		ВН		СН1		СН2		НН		ВН		СН1		СН2		НН	
		Всего	54	55	56	57	Всего	58	59	60	61	62	Всего	63	64	65	66	67	Всего	64	65	66	67		
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	4,3244	4,3244	0,0000	4,3244	0,2070	4,3753	4,3753	0,0000	4,3753	0,1345	4,3753	4,3753	0,0000	4,3753	0,0000	4,3753	8,6997	8,6997	0,0000	8,6997	0,0000	8,6997	0,3415	
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	4,3244	0,2070	x	x	0,0000	4,3753	0,1345	x	x	0,0000	4,3753	0,1345	x	x	x	0,0000	0,0000	0,0000	8,6997	0,3415	
	в том числе из сети	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.1.1.	ВН	x	x	0,0000	4,3244	0,0000	x	x	0,0000	4,3753	0,0000	x	x	0,0000	4,3753	0,0000	x	x	x	0,0000	0,0000	8,6997	0,0000		
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000	0,0000	x	x	0,0000	0,0000	0,0000	x	x	0,0000	0,0000	0,0000	x	x	x	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	0,2070	x	x	x	x	0,1345	x	x	x	x	0,1345	x	x	x	x	x	x	x	0,3415	
1.2.	от электростанций	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
1.4.	от филиала "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	4,3244	4,3244	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,3753	4,3753	0,0000	0,0000	4,3753	4,3753	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	8,6997	8,6997	0,0000	8,6997	0,0000	0,0000		
1.5.	от других сетевых организаций	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
2.	Потери электроэнергии в сети	0,2644	0,0000	0,0000	0,2395	0,0249	0,2585	0,0000	0,0000	0,2424	0,0162	0,2529	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,4819	0,0410	
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	6,1146	0,0000	0,0000	5,5392	12,0200	5,9086	0,0000	0,0000	5,5392	12,0200	6,0110	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	5,5392	12,0200	
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйды	0,0000					0,0000											0,0000							
4.	Полезный отпуск из сети потребителям, присоединенным к сети	4,0600	0,0000	0,0000	3,8779	0,1821	4,1168	0,0000	0,0000	3,9984	0,1183	4,1768	0,0000	0,0000	3,9984	0,1183	4,1768	8,1768	8,1768	0,0000	8,1768	0,0000	7,8763	0,3005	
4.1.	переток в другие сетевые организации	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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
4.2.	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000												0,0000							

Уполномоченный по рассмотрению тарифного дела, консультант-эксперт  
отдела тарифов энергетического комплекса

Д.А. Меньшов






**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор ООО "КОВРОВ-МОЛД"**

	Напряжение, кВ	Материал опор	Наименование	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Количество о единиц измерения	2014 год факт		2015 год утверждено		проект на 2016 год		проект на 2017 год		проект на 2018 го		проект на 2019 год	
						км	у	км	у	км	у	км	у	км	у	км	у
1	2	4	5	6	10	11	12	13	16	17	20	21	24	25	28	29	
<b>ВН, всего</b>			<b>Итого:</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
КЛЭП	3 - 10	-	КЛЭП-3-10кВ	350,00	13,50	47,25	13,50	47,25	13,68	47,88	13,68	47,88	13,68	47,88	13,68	47,88	
<b>СН-1, всего</b>			<b>Итого:</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
СН-2, всего			<b>Итого:</b>		<b>13,50</b>	<b>47,25</b>	<b>13,50</b>	<b>47,25</b>	<b>13,68</b>	<b>47,88</b>	<b>13,68</b>	<b>47,88</b>	<b>13,68</b>	<b>47,88</b>	<b>13,68</b>	<b>47,88</b>	
КЛЭП до 1 кВ		-	КЛЭП-до1кВ	270,00	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	
<b>НН, всего</b>			<b>Итого:</b>		<b>0,23</b>	<b>0,62</b>	<b>0,23</b>	<b>0,62</b>	<b>0,23</b>	<b>0,62</b>	<b>0,23</b>	<b>0,62</b>	<b>0,23</b>	<b>0,62</b>	<b>0,23</b>	<b>0,62</b>	
	<b>Итого по уровням напряжения:</b>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			СН1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			СН2		13,50	47,25	13,50	47,25	13,68	47,88	13,68	47,88	13,68	47,88	13,68	47,88	
			НН		0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	0,23	0,62	
	<b>ВСЕГО:</b>				13,73	47,87	13,73	47,87	13,91	48,50	13,91	48,50	13,91	48,50	13,91	48,50	

Уполномоченный по рассмотрению тарифного дела, консультант-эксперт отдела тарифов энергетического комплекса

Д.А. Меньшов



**Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах ООО "КОВРОВ-МОЛД"**

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	2014 год факт		2015 год утверждено		проект на 2016 год		проект на 2017 год		проект на 2018 год		проект на 2019 год		
					ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	ед.изм.	у	
1	2	3	4	5	6	11	12	13	14	17	18	17	18	17	18	17	18
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Ед. оборуд.	1-20	1,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- "	1-20	3,10	61,00	189,10	189,10	61,00	189,10	61,00	189,10	61,00	189,10	61,00	189,10	61,00	189,10
6	Выключатель нагрузки	- "	1-20	2,30	12,00	27,60	27,60	12,00	27,60	12,00	27,60	12,00	27,60	12,00	27,60	12,00	27,60
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	4,00	12,00	12,00	4,00	12,00	4,00	12,00	4,00	12,00	4,00	12,00	4,00	12,00
			ВН		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			СН1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			СН2		93,00	244,70	244,70	93,00	244,70	98,00	249,70	98,00	249,70	98,00	249,70	98,00	249,70
			НН		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Итого по уровням напряжения:</b>				93,00	244,70	244,70	93,00	244,70	98,00	249,70	98,00	249,70	98,00	249,70	98,00	249,70
	<b>ВСЕГО:</b>				93,00	244,70	244,70	93,00	244,70	98,00	249,70	98,00	249,70	98,00	249,70	98,00	249,70

Уполномоченный по рассмотрению тарифного дела, консультант-эксперт  
отдела тарифов энергетического комплекса



Д.А. Меньшов

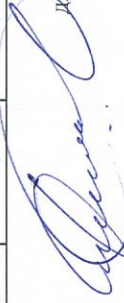


**Подконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования 2016 - 2019 годы ООО "КОВРОВ-МОЛЛ"**

№ п.п.	Наименование	Ед.изм.	2015 год		2016 (базовый) год		2017 год		2018 год		2019 год	
			Утверждено	По данным организации	По данным экспертов	По данным организации	По данным экспертов	По данным организации	По данным экспертов	По данным организации	По данным экспертов	
1	2	3	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
<b>Показатели для расчета подконтрольных расходов</b>												
1	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хэф)	%	1,00%	1,00%	3,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
2	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (К эл)	знач.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	6,70%	4,40%	7,40%	4,30%	5,80%	4,30%	5,50%	4,30%	4,30%	5,50%
4	Количество активов (УЕ)	усл.ед.	292,57	296,27	298,20	296,27	298,20	296,27	298,20	296,27	296,27	298,20
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,00%	1,26%	1,92%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
6	<b>Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов</b> <b>ПР= ИПЦ*(1+(Кэл*ИКА))*(1-Хэф)</b>	знач.	<b>1,06</b>	<b>1,04</b>	<b>1,06</b>	<b>1,03</b>	<b>1,05</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>
<b>Подконтрольные расходы организации (ПР)</b>												
1.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	399,60	1 217,58	531,39	1 257,24	556,59	1 298,18	581,33	1 340,47	607,17	
2.	Материалы	тыс.руб.	0,00	770,87	78,76	795,98	82,50	821,91	86,16	848,68	89,99	
3.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	865,07	646,90	893,25	677,58	922,34	707,69	952,38	739,15	
4.	Цеховые расходы	тыс.руб.	153,27	199,61	143,76	206,12	150,58	212,83	157,27	219,76	164,26	
5.	Общекорпоративные расходы	тыс.руб.	145,95	2 459,52	206,20	2 539,63	215,98	2 622,34	225,58	2 707,75	235,60	
6.	Другие расходы, связанные с передачей электрической энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.	Расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<b>Итого ПР</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>698,82</b>	<b>5 512,66</b>	<b>1 607,01</b>	<b>5 692,21</b>	<b>1 683,22</b>	<b>5 877,60</b>	<b>1 758,03</b>	<b>6 069,04</b>	<b>1 836,18</b>	

Уполномоченный по рассмотрению тарифного дела, консультант-эксперт отдела тарифов энергетического комплекса


Д.А. Меньшов



**Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2016-2019 годы  
Общество с ограниченной ответственностью "КОВРОВ-МОЛЛ"**

№ п/п	Статьи расходов	2016 (базовый год)		2017		2018		2019	
		Всего	в том числе на передачу сторонним потребителям	Всего	в том числе на передачу сторонним потребителям	Всего	в том числе на передачу сторонним потребителям	Всего	в том числе на передачу сторонним потребителям
<b>1.</b>	<b>Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>1 607,01</b>	<b>1 296,90</b>	<b>1 683,22</b>	<b>1 358,40</b>	<b>1 758,03</b>	<b>1 418,78</b>	<b>1 836,18</b>	<b>1 481,84</b>
1.1	Расходы на оплату труда	531,39	428,85	556,59	449,18	581,33	469,15	607,17	490,00
1.2	Материалы	78,76	63,56	82,50	66,58	86,16	69,54	89,99	72,63
1.3	Ремонт основных фондов	646,90	522,07	677,58	546,82	707,69	571,13	739,15	596,51
1.4	Цеховые расходы	143,76	116,02	150,58	121,52	157,27	126,92	164,26	132,56
1.5	Общексплуатационные расходы	206,20	166,41	215,98	174,30	225,58	182,05	235,60	190,14
1.6	Другие расходы, связанные с передачей электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Расходы по коллективным договорам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>1 425,89</b>	<b>1 150,73</b>	<b>444,79</b>	<b>358,96</b>	<b>459,29</b>	<b>370,66</b>	<b>379,70</b>	<b>306,43</b>
2.1	Амортизация основных средств	45,76	36,93	45,76	36,93	45,76	36,93	45,76	36,93
2.2	Отчисления на социальные нужды	160,48	129,51	168,09	135,65	175,56	141,68	183,37	147,98
2.3	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	0,37	0,30	0,39	0,32	0,42	0,34	0,44	0,35
2.4.	<i>Налоги и сборы, в том числе:</i>	9,55	7,71	11,02	8,89	12,22	9,86	13,14	10,60
2.4.1	Плата за землю	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Налог на имущество	9,55	7,71	11,02	8,89	12,22	9,86	13,14	10,60
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.5	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Плата за аренду имущества	19,33	15,60	19,33	15,60	19,33	15,60	19,33	15,60
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	1 190,40	960,69	200,20	161,56	206,01	166,26	117,67	94,96
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Результаты деятельности регулируемой организации</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
<b>4.</b>	<b>Корректировка необходимой валовой выручки, всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
4.1.	Корректировка подконтрольных расходов	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x
4.2.	Корректировка неподконтрольных расходов	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x
4.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x
4.4.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x
4.5.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x
	<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:</b>	<b>3 032,90</b>	<b>2 447,63</b>	<b>2 128,00</b>	<b>1 717,35</b>	<b>2 217,33</b>	<b>1 789,44</b>	<b>2 215,88</b>	<b>1 788,27</b>

Уполномоченный по рассмотрению тарифного дела, консультант-эксперт отдела тарифов энергетического комплекса

  
Д.А. Меньшов