

**Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) на оказание услуги по передаче электрической энергии в рамках первого долгосрочного периода регулирования (3 года)**  
**2012 - 2014 годы**

Форма 35

№ п.п.	Наименование	Ед.изм.	2011 год ут.	2011 год факт	План организации				По расчету КТПП			
					2012 год	2013 год	2014 год	2012 год	2013 год	2014 год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
<b>Долгосрочные параметры регулирования</b>												
1	Базовый уровень полноконтрольных расходов (ПР)	тыс.руб.	523 335,48	678 291,13	488 338,67	-	-	488 338,67	-	-		
2	Индикс эффективности полноконтрольных расходов (Кэф)	%	-	-	-	1,00%	1,00%	-	1,00%	1,00%		
3	Коэффициент эластичности полноконтрольных расходов по количеству активов (К э)	знач.	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		
4	Максимально возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, в соответствии с приказом ФСТ от 26.10.2010 №254-Э/1, а именно: в случае предоставления сетевой организацией неопределенных отчетных данных или их недостоверности (сознательный минус)	%	-	-	-	-	-	-	-	-		
при предоставлении сетевой организацией достоверных отчетных данных												
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов</b>												
1	Индикс потребительских цен (ИПЦ)	%	7,90%	-	-	-	-	-	-	-		
2	Количество активов (УЭ)	усл.ед.	25 765,44	25 987,69	25 765,44	26 500,89	26 642,43	25 765,44	25 861,39	25 957,34		
3	Ведущая индикаторная функция (ИИФ)	тыс.руб.	407 169,37	389 148,50	345 452,73	740 770,25	744 660,77	345 452,73	371 525,21	398 086,11		
4	Ведущая технологическая функция (ВТФ)	млн кВт.ч	219,1610	230,3717	227,72	225,4309	228,1180	227,7244	227,7244	227,7244		
5	Ведущая экономическая функция (ВЭФ)	МВт	139 520,00	189 520,00	190 410,00	190 410,00	188 610,00	190 410,00	190 410,00	190 410,00		
6	Ведущая производственная функция (ВПФ)	млн кВт.ч	973,8790	980,7154	1 007 585,56	997 450,00	1 010 523,00	1 007 585,56	1 007 585,56	1 007 585,56		
7	Прогнозная цена (тариф) по величине потерь электрической энергии	руб./МВт.ч	1 669,29	1 553,75	1 717 272,6	1 906,17	2 115,85	1 717 27,27	-	-		
<b>Расчетные показатели</b>												
1	Доля полноконтрольных расходов на МВт.ч	руб./МВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	Доля КЭД по прибыли в составе расходов на содержание сети	%	6,05%	6,00%	0,00%	11,86%	13,42%	0,00%	0,00%	0,00%		
3	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	15,00%	15,00%	-	11,00%	11,00%	-	0,371%	0,370%		
4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	-	-	-	2,779%	0,531%	-	-	-		
5	Общий коэффициент индексации полноконтрольных расходов ИП=ИПЦ*(Кэф*ИКА)*(1-Кэф)	знач.	-	-	-	1,070	1,046	-	1,051	1,044		
<b>Полноконтрольные расходы организации (ПР)</b>												
1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	239 878,10	234 269,08	241 601,88	238 569,95	270 368,42	241 601,88	254 002,66	265 372,08		
2	Материалы	тыс.руб.	24 900,50	26 083,45	25 574,31	27 370,43	28 619,34	25 574,3	26 888,97	28 079,87		
3	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	176 483,30	47 831,88	176 483,30	188 877,89	197 406,44	176 483,30	185 541,72	193 773,71		
4	Другие обоснованные полноконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	88 113,64	85 295,43	40 307,28	43 138,12	45 106,50	40 307,28	42 376,15	44 256,26		
4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	7 847,26	8 184,42	11 546,80	12 357,75	12 921,63	11 546,8	12 139,47	12 678,06		
4.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	5 882,10	6 941,43	6 145,22	6 576,81	6 876,91	6 145,2	6 460,44	6 742,28		
4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техникой безопасности	тыс.руб.	6 951,00	6 086,99	7 308,00	7 821,25	8 178,13	7 308,0	7 683,10	8 023,98		
4.4	Расходы на командировки	тыс.руб.	1 046,16	1 085,82	1 093,00	1 169,76	1 123,14	1 093,0	1 149,10	1 200,08		
4.5	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	707,89	749,64	708,00	757,72	792,50	708,0	744,34	777,36		
4.6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	1 239,37	2 460,54	1 022,50	1 094,31	1 022,50	1 022,5	1 074,98	1 127,08		
4.7	Расходы на услуги бытового характера	тыс.руб.	1 248,40	1 019,59	1 012,50	1 084,14	1 131,69	1 012,5	1 051,08	1 113,25		
4.8	Расходы на обслуживание земельных участков	тыс.руб.	1 019,59	892,39	1 280,76	1 273,38	1 313,69	1 019,59	1 251,08	1 306,59		
4.9	Прочие обоснованные полноконтрольные расходы	тыс.руб.	48 533,46	41 59,94	4 271,90	4 678,95	4 892,44	4 271,90	4 596,30	4 800,22		
5	Расходы на прибыль, в том числе:	тыс.руб.	4 159,94	3 580,29	1 611,90	1 724,14	1 902,82	1 611,90	1 693,69	1 768,83		
5.1	Расходы на прибыль, в том числе	тыс.руб.	1 533,00	1 533,00	1 611,90	1 724,14	1 902,82	1 611,90	1 693,69	1 768,83		
5.2	Прочие обоснованные расходы на прибыль	тыс.руб.	2 626,94	2 047,29	2 760,90	2 924,80	3 189,63	2 760,90	2 902,61	3 031,39		
<b>Итого ПР с учетом индексации:</b>												
		тыс.руб.	523 335,48	678 291,12	488 338,67	522 635,44	546 483,15	488 338,67	513 402,78	536 182,15		

*С.И.М.М.*  
5.1

Неполконтrolные расходы организации (НП)										
1	Амортизация основных средств	тыс руб	162 300,00	155 857,64	162 300,00	238 583,26	230 988,95	162 300,00	171 876,00	180 814,00
2	Ориентация на социальные нужды	тыс руб	79 078,07	75 870,63	73 446,97	78 605,57	82 192,00	73 446,97	77 216,81	80 642,71
3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	тыс руб	14 488,50	13 133,23	14 753,30	15 812,72	16 745,67	14 753,3	15 623,75	16 336,18
4	Налоги и сборы, в том числе:	тыс руб	48 389,34	57 757,74	37 720,14	116 989,04	130 587,41	37 720,14	39 928,20	42 016,53
4.1	Плата за землю	тыс руб	4 920,99	4 742,45	4 921,00	5 335,42	5 650,31	4 921,00	5 188,39	5 468,56
4.2	Транспортный налог	тыс руб	660,00	831,41	798,00	1 153,39	1 220,38	798,00	841,12	886,54
4.3	Налог на имущество	тыс руб	5 168,18	5 382,81	5 108,20	18 958,32	19 944,15	5 168,2	5 475,12	5 757,73
4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс руб	107,02	114,09	99,41	176,33	186,63	99,4	105,26	110,74
4.5	Налог на прибыль	тыс руб	37 333,15	46 666,07	26 732,53	91 366,68	92 586,04	26 732,5	28 320,31	29 392,96
5	Плата за аренду имущества	тыс руб	751,34	1 215,56	738,30	6 080,28	6 448,55	738,3	781,86	827,52
6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс руб	21 980,47	21 926,23	27 486,13	34 317,38	43 027,46	27 486,1	34 090,63	42 305,95
7	Прочие обоснованные незаполненные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00	42 906,87	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс руб	47 979,60	0,00	0,00	164 614,04	173 378,00	0,00	0,00	0,00
9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс руб	32 202,35	63 887,27	28 988,89	48 852,40	51 392,72	28 988,89	32 007,97	35 048,22
<b>Итого НП:</b>		тыс руб	407 697,37	389 148,80	345 452,73	746 770,25	744 600,77	345 452,73	371 525,31	398 086,11

Расходы организации на содержание сетей на долгосрочный период регулирования										
1	Плановые расходы	тыс руб	523 535,48	678 201,12	488 338,67	522 635,44	546 483,15	488 338,67	513 402,79	536 182,15
2	Неплановые расходы	тыс руб	407 169,37	389 148,80	345 452,73	746 770,25	744 600,77	345 452,73	371 525,31	398 086,11
3	Результаты деятельности организации до перехода к долгосрочному регулированию и в период долгосрочного регулирования (выпадающие доходы)	тыс руб	-137 818,21			118 154,87				
<b>Итого расходы на содержание электрических сетей:</b>		тыс руб	792 886,64	1 067 439,92	833 791,40	1 387 560,56	1 291 143,91	833 791,40	884 928,01	934 268,26

Расходы организации на компенсацию потерь на долгосрочный период регулирования										
1	Валовый технологический расход (потери) электрической энергии	млн кВт-ч	219,21610	230,3717	227,7244	223,4300	253,2310	227,7244		
2	Прочие потери (тариф) поглотил потери электрической энергии	руб/млн кВт-ч	1 669,29	1 566,53	1 717,27	1 906,17	2 115,85	1 717,27	0,00	0,00
<b>Итого расходы на компенсацию потерь:</b>		тыс руб	365 843,27	360 884,46	391 064,87	429 708,48	493 486,41	391 064,87	0,00	0,00

Необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуг по передаче электрической энергии										
1	Расход на содержание электрических сетей	тыс руб	792 886,14	1 067 439,92	833 791,40	1 387 560,56	1 291 143,91	833 791,40	884 929,01	934 268,26
2	Расходы на компенсацию потерь	тыс руб	365 843,27	360 884,46	391 064,87	429 708,48	493 486,41	391 064,87	0,00	0,00
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуг по передаче электрической энергии</b>		тыс руб	1 158 729,40	1 428 324,39	1 224 856,27	1 817 269,05	1 784 630,32	1 224 856,27	884 929,01	934 268,26

0,00

**Главные показатели надежности и качества оказываемых услуг на первый долгосрочный период регулирования**

1	Показатель средней продолжительности прекращения подачи электрической энергии (Пд)	знач	0,40	0,40	0,40	0,39	0,38	0,40	0,39	0,38
2	Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (Птп)	знач								
3	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (Птс)	знач	1,01	1,01	1,0100	0,9800	0,9690	1,0102	1,0102	1,0102

Справочная информация:

	Наименование энергообъектной организации	Единиц	Цена (тариф) на 2011г. включая потерь электрической энергии, учтенная при расчете тарифа на компенсацию потерь
1	ОАО "Энергодис"*	руб/кВт-ч	1 521,98
2	ООО "Навоградэнерго"*	руб/кВт-ч	1 669,29
3	ООО "Рязаньэнерго"*	руб/кВт-ч	1 670,43



2.1.4	Плата за некапитальные вложения на окружающую среду	тыс. руб.	95,6	112,4	107,22	114,99	125,61	99,4	176,23	91,586,0	91,586,0	161,7%	53,3%	77,3%	104,0	88,4	92,9
2.4.4	Налог на прибыль	тыс. руб.	21 437,2	20 420,7	21 223,13	40 666,07	44 320,20	20 742,3	91 566,68	91 586,0	91 586,0	244,7%	52,8%	241,7%	124,7	130,5	71,6
2.4	Плата за землю участка	тыс. руб.	0,0	1 062,8	711,23	1 215,56	892,78	718,3	6 089,28	0,0	0,0	810,6%	400,0%	774,6%	100,0	70,8	94,3
2.4	Служба УОД ОАО "СЭК ЛЭС"	тыс. руб.	12 205,9	12 876,3	21 980,47	21 926,72	20 061,51	27 496,1	34 317,28	43 021,5	43 021,5	156,1%	56,5%	24,8%	214,4	214,4	125,1
2.7	Прочие общешагтные непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	-469,0	0,00	0,00	20 011,16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%	0,0%	0,0	0,0	0,0
2.8	Квартальные взносы по кредитованию имущества (кредиты)	тыс. руб.	0,0	0,0	47 979,60	0,00	222 867,69	0,0	104 614,04	173 278,0	173 278,0	343,1%	628,1001	628,1001	0,0	0,0	0,0
2.9	Расходы, связанные с оплатой вывозом мусора от объектов производственного назначения в ИТЦ	тыс. руб.	59 611,8	110 176,1	20 202,91	43 397,27	20 546,21	28 088,89	107 097,27	51 399,72	51 399,72	518,6%	162,2%	474,1%	49,1	26,3	90,0
3.	Результаты деятельности регулирующей организации до перехода к установлению регулируемых тарифов	тыс. руб.			-127 812,71		117 194,57					0,0%	628,1001	628,1001	0,0	0,0	0,0
	Необходимая вложенная выручка (НВВ) на покрытие затрат на строительство сетей, всего:	тыс. руб.	748 301,3	809 641,0	792 886,1	1 067 439,92	1 933 470,1	833 791,4	1 159 978,26	1 186 031,5	1 186 031,5	146,3%	8,7%	39,1%	111,9	103,0	105,2

*Handwritten signature*

## Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2012-2014 годы

№ п/п	Статья расходов	Сумма расходов по годам, тыс. руб.		
		Утвержено 2012 год	План 2013 год	План 2014 год
1.	Показатели расходов организации, всего, в том числе:	488 338,67	522 635,44	546 483,15
1.1	Расходы на оплату труда	241 601,88	258 569,95	270 368,43
1.2	Материалы	25 574,31	27 370,43	28 619,34
1.3	Ремонт основных фондов	176 483,30	188 877,99	197 498,44
1.4	Работы и услуги производственного характера	40 307,28	43 138,12	45 106,50
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	11 546,80	12 357,55	12 921,63
1.4.2	Работы и услуги производственного характера	6 142,22	6 576,81	6 876,91
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	7 308,00	7 821,25	8 178,13
1.4.4	Расходы на командировки	1 093,00	1 169,76	1 223,14
1.4.5	Расходы на обучение персонала	708,00	757,72	792,30
1.4.6	Расходы на страхование	1 022,50	1 094,31	1 144,24
1.4.7	Расходы на услуги банков	1 013,00	1 084,14	1 133,61
1.4.8	Расходы на обслуживание заемных средств	1 190,00	1 273,58	1 331,69
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	10 280,76	11 002,79	11 504,35
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	4 371,90	4 678,95	4 892,44
1.5.1	Расходы социального характера	1 611,00	1 724,14	1 803,82
1.5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	2 760,90	2 954,80	3 088,62
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	345 452,73	746 770,25	744 660,77
2.1	Амортизация основных средств	162 300,00	238 583,26	250 988,95
2.2	Списания на социальные нужды	73 446,97	78 605,27	82 192,00
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	14 753,30	15 812,72	16 745,67
2.4	Налог и сборы, в том числе:	37 729,14	116 989,04	120 287,41
2.4.1	Налог за землю	4 921,00	5 335,42	5 650,21
2.4.2	Транспортный налог	798,00	1 152,39	1 220,38
2.4.3	Налог на имущество	5 168,20	18 958,22	19 944,15
2.4.4	Налог за нестатное возмещение на окружную орду	99,41	176,23	186,63
2.4.5	Налог на прибыль	26 742,53	91 366,88	93 586,04
2.5	Плата за аренду имущества	738,30	6 089,28	6 448,55
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	27 496,13	34 317,38	43 027,46
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	0,00	42 908,87	0,00
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	164 614,04	173 278,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	28 988,89	48 832,40	51 392,72
3.	Результаты деятельности регулируемой организации	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:		833 791,40	1 269 405,69	1 291 143,91
Расходы на компенсацию потерь:		391 064,87	429 708,48	493 486,41
Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:		1 224 856,27	1 699 114,18	1 784 630,32

Важнейшие показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Мощность в точке поставки, в соответствии с которой проведены расчет индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт);			
2. Плановый отпуск электрической энергии, в соответствии с которой проведены расчет индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн кВт.ч);			
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми проведены расчет индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн кВт.ч);			

Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг на период долгосрочный период регулирования

1. Показатель средней продолжительности прерывания питания электрической энергией (Ппо)	1,40	0,39	0,18
2. Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (Ппр)			
3. Показатель уровня качества оказания услуг потребителями сетевых организаций (Птпо)	1,01	1,01	1,01

№	Наименование статей	Ед. изм.		2008 год		2009 год		2010 год		2011 год		2012 год		2013 год		2014 год	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Натуральные показатели:																
2	Потери электроэнергии в сеть	тыс. кВт·ч	1 218 240,00	1 194 174,77	1 193 040,00	1 193 040,00	1 193 040,00	1 211 087,04	1 236 310,00	1 222 880,00	1 255 076,00	1 255 076,00	1 255 076,00	1 255 076,00	1 255 076,00	1 255 076,00	1 255 076,00
2.1	Потери электроэнергии в отч. НОЭС	тыс. кВт·ч	241 804,00	241 869,00	241 816,00	241 869,00	241 816,00	232 267,34	225 430,00	225 430,00	231 311,00	231 311,00	231 311,00	231 311,00	231 311,00	231 311,00	231 311,00
2.2	Потери в отч. ССО	тыс. кВт·ч	1 350,07	1 350,07	1 350,07	1 350,07	1 350,07	1 895,65	1 895,65	1 895,65	1 895,65	1 895,65	1 895,65	1 895,65	1 895,65	1 895,65	1 895,65
3	Потери в %	%	17,63	20,16	18,37	18,37	18,37	19,02	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
4	Повышая отпуск электроэнергии	тыс. кВт·ч	1 003 436,00	962 216,77	973 879,00	973 879,00	980 716,36	1 007 666,60	997 460,00	1 023 765,00	1 023 765,00	1 023 765,00	1 023 765,00	1 023 765,00	1 023 765,00	1 023 765,00	1 023 765,00
1.1	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования - всего:	тыс. руб.	279 943,17	333 274,81	392 460,81	392 460,81	256 077,80	395 271,87	487 917,10	611 699,82	611 699,82	611 699,82	611 699,82	611 699,82	611 699,82	611 699,82	611 699,82
1.1.1	Амортизация	тыс. руб.	37 812,10	148 802,87	162 300,00	162 300,00	156 857,04	162 300,00	238 583,26	250 988,95	250 988,95	250 988,95	250 988,95	250 988,95	250 988,95	250 988,95	250 988,95
1.1.2	Остаточная в ремонтный фонд	тыс. руб.	182 230,37	136 848,38	176 483,30	176 483,30	47 831,88	176 483,30	188 877,96	187 466,44	187 466,44	187 466,44	187 466,44	187 466,44	187 466,44	187 466,44	187 466,44
1.2	Прочие расходы	тыс. руб.	59 900,70	47 623,56	53 677,51	53 677,51	52 388,28	66 488,57	60 456,85	63 214,43	63 214,43	63 214,43	63 214,43	63 214,43	63 214,43	63 214,43	63 214,43
2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	202 816,78	189 296,22	229 878,10	229 878,10	234 269,06	241 601,88	258 568,85	270 368,42	270 368,42	270 368,42	270 368,42	270 368,42	270 368,42	270 368,42	270 368,42
3	Участия от ФЭТ	тыс. руб.	49 466,80	45 708,06	79 078,07	79 078,07	75 870,83	73 446,97	78 605,28	82 192,00	82 192,00	82 192,00	82 192,00	82 192,00	82 192,00	82 192,00	82 192,00
4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	24 410,30	29 674,76	25 383,50	25 383,50	37 875,88	28 499,98	35 456,77	37 466,05	37 466,05	37 466,05	37 466,05	37 466,05	37 466,05	37 466,05	37 466,05
5	Выплатам	тыс. руб.	107 882,00	36 751,36	66 456,08	66 456,08	102 547,55	28 888,88	167 007,27	51 382,72	51 382,72	51 382,72	51 382,72	51 382,72	51 382,72	51 382,72	51 382,72
6	Итого (стр. 1 по стр. 5)	тыс. руб.	664 328,03	634 704,20	660 354,40	660 354,40	708 740,95	767 809,60	1 027 568,35	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01
7	Оплата труда по ведомостям	тыс. руб.	305,38	634 704,20	660 354,40	660 354,40	708 740,95	767 809,60	1 027 568,35	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01
8	ВСЕГО расходов на содержание э/с	тыс. руб.	664 633,38	634 704,20	660 354,40	660 354,40	708 740,95	767 809,60	1 027 568,35	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01	953 121,01
9	П Р И Б Ы Л	тыс. руб.	183 043,54	109 132,85	110 551,27	110 551,27	105 393,80	38 485,83	281 975,70	284 045,17	284 045,17	284 045,17	284 045,17	284 045,17	284 045,17	284 045,17	284 045,17
10	ВСЕГО стоимость содержания э/с	тыс. руб.	808 787,21	743 836,85	770 905,67	770 905,67	812 134,75	806 295,23	1 308 532,05	1 247 166,18	1 247 166,18	1 247 166,18	1 247 166,18	1 247 166,18	1 247 166,18	1 247 166,18	1 247 166,18
11	Средний размер платы по содержанию э/с	кВт·ч	80,701	78,116	79,168	79,168	82,810	80,023	131,26	121,82	121,82	121,82	121,82	121,82	121,82	121,82	121,82
12	Тариф на компенсацию потерь	кВт·ч	101,709	101,709	101,709	101,709	158,653	171,727	190,62	213,34	213,34	213,34	213,34	213,34	213,34	213,34	213,34
13	Расходы на компенсацию потерь э/с: э/с	тыс. руб.	218 473,91	244 720,94	366 843,27	366 843,27	391 064,87	429 708,48	493 466,41	493 466,41	493 466,41	493 466,41	493 466,41	493 466,41	493 466,41	493 466,41	493 466,41
14	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	11 514,32	10 530,48	21 080,47	21 080,47	21 926,73	27 496,13	34 317,38	43 027,48	43 027,48	43 027,48	43 027,48	43 027,48	43 027,48	43 027,48	43 027,48
15	ВСЕГО РАСХОДЫ (стр. 8+13+14)	тыс. руб.	884 821,62	889 855,63	1 048 178,11	1 048 178,11	1 088 552,11	1 186 370,6	1 481 582,2	1 488 634,9	1 488 634,9	1 488 634,9	1 488 634,9	1 488 634,9	1 488 634,9	1 488 634,9	1 488 634,9
16	З/ЛЗ (стр. 15+9)	тыс. руб.	1 039 775,4	899 088,3	1 158 729,4	1 158 729,4	1 194 945,9	1 224 856,23	1 773 557,9	1 783 880,0	1 783 880,0	1 783 880,0	1 783 880,0	1 783 880,0	1 783 880,0	1 783 880,0	1 783 880,0
17	Средний размер платы за передачу электроэнергии	кон. за	103,622	104,922	118,981	118,981	121,844	121,563	177,809	174,227	174,227	174,227	174,227	174,227	174,227	174,227	174,227

И.О. Зам. генерального директора по экономике и финансам

Н.П. Петрова

РАСЧЕТ НЕОХОДИМОЙ ПРИВЫЛИ ПО ОАО "Новгородобкомэнергетро" на 2012-2014 год.

№ п/п	Направление привыли	2009 год		2011 год		2012 год		2013 год		2014 год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	Прибыль на развитие производства	106 444,20	0,00	47 979,6	0,00	0,00	0,00	154 614,0	0,00	173 278,0	11
	в том числе:										
	-на капитальное строительство	144 258,30	137 786,49	210 279,6	69 646,2	162 300,0	403 197,3	424 267,0			
	из них за счет средств амортизации	37 812,10	148 802,87	162 300,0	69 646,2	162 300,0	403 197,3	424 267,0			
	-заемные источники										
2	Местные налоги—всего.	10 983,72	5 193,22	5 168,18	5 382,81	5 168,20	18 958,32	19 823,28			
	в том числе:										
3	налог на имущество	10 983,72	5 193,22	5 168,18	5 382,81	5 168,20	18 958,32	19 823,28			
	в том числе:										
4	Прибыль на прочие цели - всего.	14 148,25	28 497,97	17 268,3	49 765,1	4 963,9	1 724,1	1 802,8			
4.1	-Услуги банка	1 243,40	1 867,00	1 243,4	1 019,7	1 013,0	1 084,1	1 133,6			
4.2	-% за пользование кредитом	11 500,00	14 459,14	14 667,0	892,4	1 190,0	1 273,6	1 331,7			
4.3	- резерв по сомнительным долгам	1 404,85	1 408,35	1 357,9	892,4	1 190,0	1 273,6	1 331,7			
4.4	-остатки в статьи	1 404,85	10 677,48	1 357,9	47 863,0	2 760,9	2 954,8	3 089,0			
4.5	- затраты на постройку на										
5	Дивиденды по акциям	1 208,80	-	1 269,0	0,00	0,00	0,00	0,00			
6	Аварийно-ремонтный запас										
7	Стр. 1+3+4+5+6	123 308,21	30 655,12	68 049,9	53 344,9	6 574,9	171 650,7	180 635,7			
8	Прибыль, не облагаемая налогом (стр.4.1.+4.2.)	8 301,77	16 322,1	15 910,4	1 912,1	2 203,0	2 357,7	2 455,3			
9	Налоговая разница	109 007,31	61 961,6	61 961,6	1 912,1	2 203,0	2 357,7	2 455,3			
10	Стр.7 - стр.8+ стр.9	115 006,44	14 332,98	113 501,4	108 387,3	104 026,43	196 173,72	196 173,72			
11	Налогооблагаемая прибыль	143 758,05	147 708,25	141 876,7	194 442,0	111 427,2	466 833,4	467 930,2			
12	Налог на прибыль (20%)	28 751,61	29 541,66	37 339,2	46 666,1	26 742,5	91 366,7	93 686,0			
13	Всего налогов	39 735,33	34 734,87	42 601,3	52 048,9	31 810,7	110 325,0	113 408,4			
14	Неоходимая прибыль—всего	163 043,54	66 389,99	110 551,3	105 393,8	38 485,6	281 975,7	294 045,2			

И.П. Терехин

И.О.Зам. генерального директора по экономике и финансам

±