



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 декабря 2017 г.

№ 71/18

город Челябинск

### О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 декабря 2015 г. № 65/22

В соответствии с постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 декабря 2017 г. № 71 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 декабря 2015 г. № 65/22 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

- 1) приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается);
- 2) в приложении 2 к указанному постановлению строки 1, 2, 5, 12, 19, 25, 27, 31, 33, 34, 35, 38, 39, 41, 48 исключить;
- 3) приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2018 г.

Министр

Т.В. Кучиц

# Приложение 1

к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 декабря 2016 г. № 65/22  
(в редакции постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 декабря 2017 г. № 71/18)

## Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

№ п/п	Инициатор тарифа	1 полугодие 2016		2 полугодие 2016		1 полугодие 2017		2 полугодие 2017		1 полугодие 2018		2 полугодие 2018		1 полугодие 2019		2 полугодие 2019		1 полугодие 2020		2 полугодие 2020		
		Омскэнерго	Челябэнерго	Омскэнерго	Челябэнерго	Омскэнерго	Челябэнерго	Омскэнерго	Челябэнерго	Омскэнерго	Челябэнерго	Омскэнерго	Челябэнерго	Омскэнерго	Челябэнерго	Омскэнерго	Челябэнерго	Омскэнерго	Челябэнерго	Омскэнерго	Челябэнерго	Омскэнерго
1	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	31 702,00	11,09	0,4844	31 702,00	13,31	0,0824	0,0712	13,31	0,0824	51 148,00	10,04	0,0870	32 079,00	16,31	0,0377	32 143,00	17,31	0,0873	37 168,00	17,34	0,0877
2	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	30 750,00	48,29	0,1044	99 920,00	48,29	0,1044	117 750,00	44,09	0,2078	129 960,00	53,14	0,2470	98 125,00	69,81	0,2159	93 321,00	60,18	0,2119	97 600,00	64,72	0,2141
3	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	104 540,00	24,58	0,3785	144 540,00	24,58	0,3785	159 020,00	27,45	0,5842	167 314,00	25,45	0,7404	162 300,00	45,31	0,6782	162 300,00	35,31	0,6782	167 400,00	33,36	0,7018
4	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	295 530,00	334,12	1,1005	293 800,00	334,12	1,1005	291 850,00	372,59	1,0786	298 180,00	394,48	1,0608	318 940,00	628,31	1,0036	318 940,00	628,31	1,0036	324 420,00	673,35	1,0061
5	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	15 708,00	20,83	0,0297	15 708,00	20,83	0,0297	15 708,00	20,83	0,0297	15 708,00	20,83	0,0297	15 708,00	20,83	0,0297	15 708,00	20,83	0,0297	15 708,00	20,83	0,0297
6	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	35 051,00	70,09	0,1124	14 641,00	70,09	0,1124	17 921,00	91,21	0,1108	15 417,00	90,41	0,1108	36 037,00	92,31	0,1071	36 037,00	92,31	0,1071	38 141,00	104,67	0,1048
7	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	37 840,00	270,33	0,0188	37 840,00	270,33	0,0188	40 930,00	10,37	0,0742	40 738,00	21,35	0,0742	42 038,00	278,60	1,0344	42 038,00	278,60	1,0344	42 038,00	278,60	1,0344
8	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	29 806,00	108,11	0,2822	20 188,00	108,11	0,2822	22 782,50	104,62	0,1491	14 022,80	116,71	0,4170	67 230,00	147,20	0,2340	67 230,00	147,20	0,2340	69 437,00	158,22	0,2026
9	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	217 846,00	162,39	0,6911	213 860,00	162,39	0,6911	219 970,00	180,29	0,5882	215 372,00	194,69	0,5330	230 371,00	232,14	0,5831	230 371,00	232,14	0,5831	237 141,00	217,40	0,5700
10	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	122 447,00	224,12	0,1494	129 467,00	224,12	0,1494	134 207,00	224,42	0,1471	147 466,00	270,14	0,4430	129 306,00	253,00	0,3146	129 306,00	253,00	0,3146	129 715,00	286,41	0,3184
11	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	27 130,00	20,53	0,1104	27 130,00	20,53	0,1104	29 421,00	31,41	0,1150	30 218,00	33,64	0,0820	26 237,00	40,29	0,1316	26 237,00	40,29	0,1316	27 201,00	34,33	0,1304
12	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	126 637,00	80,96	0,1138	126 637,00	80,96	0,1138	107 824,00	70,09	0,2081	91 200,00	110,29	0,2520	102 731,00	112,12	0,1487	112 731,00	112,12	0,1487	114 804,00	128,58	0,1505
13	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	41 111,00	121,71	0,2345	41 111,00	121,71	0,2345	42 392,00	130,70	0,2403	43 416,00	141,79	0,2380	41 720,00	141,22	0,2304	41 720,00	141,22	0,2304	40 925,00	163,86	0,2228
14	Федеральное государственное унитарное предприятие «Федеральная энергетическая компания»	101 590,00	77,18	0,1498	101 590,00	77,18	0,1498	129 922,00	80,31	0,2384	94 268,00	93,31	0,2356	101 821,00	96,17	0,1421	101 821,00	96,17	0,1421	101 322,00	103,41	0,1460



Приложение 3  
к постановлению Министерства тарифного  
регулирования и энергетики Челябинской области  
от 25 декабря 2015 г. № 65/22  
(в редакции постановления Министерства  
тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области  
от 28 декабря 2017 г. № 71/18)

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

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	Строка исключена		
2	Строка исключена		
3	ПАО «Уралавтоприцеп» Челябинского городского округа	2016	687,40
		2017	690,16
		2018	696,62
		2019	756,96
		2020	799,37
4	АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» Челябинского городского округа	2016	30 397,05
		2017	30 975,51
		2018	31 163,33
		2019	30 618,68
		2020	30 670,97
5	Строка исключена		
6	АО «Электросеть» для потребителей Челябинской области	2016	206 267,30
		2017	211 776,43
		2018	215 013,57
		2019	217 390,88
		2020	221 512,23
7	МП «Горэлектросеть» Магнитогорского городского округа	2016	338 298,50
		2017	352 665,83
		2018	365 752,52
		2019	370 795,05
		2020	382 368,69
8	МУП «Городская управляющая компания» Миасского городского округа	2016	70 417,02
		2017	74 886,44
		2018	75 711,27
		2019	75 597,13
		2020	77 336,30
9	МУП «Копейские электрические сети» Копейского городского округа	2016	55 740,96
		2017	55 754,86
		2018	57 302,90
		2019	60 627,67
		2020	62 426,89
10	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» Трехгорного городского округа	2016	31 749,44
		2017	32 349,21
		2018	33 320,62
		2019	34 141,01
		2020	34 970,49
11	МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» Челябинского городского округа	2016	1 911,69
		2017	1 945,48
		2018	1 965,34
		2019	2 084,28
		2020	2 144,14
12	Строка исключена		
13	МУП «Электротепловые сети» Троицкого городского округ	2016	24 322,34
		2017	24 375,77
		2018	24 556,69
		2019	21 596,17
		2020	21 637,19
14	АО «Автомобильный завод «Урал» Миасского городского округа	2016	22 127,23
		2017	22 154,88
		2018	21 909,00
		2019	23 671,81
		2020	24 190,39
15	АО «Вишневогорский горнообогатительный комбинат» Каслинского муниципального района	2016	1 332,28
		2017	1 333,46
		2018	1 375,70
		2019	1 434,29
		2020	1 437,33

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
16	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат» Магнитогорского городского округа	2016	45 736,93
		2017	271 052,10
		2018	525 176,23
		2019	46 056,36
		2020	46 131,72
17	ОАО «ММК - МЕТИЗ» Магнитогорского городского округа	2016	2 846,02
		2017	2 887,57
		2018	2 949,51
		2019	3 049,56
		2020	3 117,89
18	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2016	54 672,80
		2017	57 432,13
		2018	56 300,09
		2019	59 631,74
		2020	60 289,76
19	Строка исключена		
20	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») для потребителей Челябинской области	2016	91 605,76
		2017	94 794,17
		2018	219 157,39
		2019	89 845,34
		2020	90 004,48
21	АО «Трансэнерго» Снежинского городского округа	2016	29 980,56
		2017	31 190,90
		2018	30 862,01
		2019	32 287,86
		2020	33 243,74
22	ОАО «Челябинская электросетевая компания» Челябинского городского округа	2016	180 472,70
		2017	178 272,90
		2018	167 204,83
		2019	180 527,39
		2020	180 847,01
23	АО «Челябинский электрометаллургический комбинат» Челябинского городского округа	2016	2 863,79
		2017	2 863,79
		2018	2 907,64
		2019	2 767,46
		2020	2 734,89
24	АО «Челябинское авиапредприятие» Челябинского городского округа	2016	2 167,69
		2017	2 282,78
		2018	2 187,21
		2019	2 321,09
		2020	2 372,60
25	Строка исключена		
26	ОАО «ЭНЕРГОПРОМ – Челябинский электродный завод» Челябинского городского округа	2016	1 639,03
		2017	1 647,42
		2018	1 470,54
		2019	2 205,60
		2020	2 229,41
27	Строка исключена		
28	ООО «Златэнерготелеком» Златоустовского городского округа	2016	6 265,77
		2017	6 353,33
		2018	5 984,57
		2019	6 685,57
		2020	6 826,52
29	ООО «Интерисшенел Билдинг Констракшн» Миасского городского округа	2016	2 818,93
		2017	2 812,72
		2018	2 506,63
		2019	2 955,04
		2020	3 000,74
30	ООО «Каслинская энергосбытовая компания» Каслинского муниципального района	2016	8 938,01
		2017	9 008,81
		2018	8 260,64
		2019	10 066,01
		2020	10 467,75
31	Строка исключена		
32	ООО «Механический завод» Зауральского городского поселения	2016	12 275,44
		2017	12 414,38
		2018	12 513,69
		2019	12 383,85
		2020	12 409,43
33	Строка исключена		
34	Строка исключена		
35	Строка исключена		
36	ООО «Сети и Системы» Саткинского городского поселения	2016	65 377,29
		2017	64 741,00
		2018	66 018,04
		2019	70 153,69
		2020	71 757,33
37	ООО «Системы Передачи Электроэнергии» Челябинского городского округа	2016	9 532,00
		2017	9 654,82
		2018	8 407,81
		2019	10 120,83
		2020	10 318,52
38	Строка исключена		
39	Строка исключена		

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
40	ООО «Тепловые электрические сети и системы» Челябинского городского округа	2016	95 234,75
		2017	83 497,25
		2018	54 293,95
		2019	92 252,40
		2020	94 290,24
41	Строка исключена		
42	Строка исключена		
43	ООО «Управление энергоснабжения и связи» Озерского городского округа	2016	16 409,77
		2017	16 833,35
		2018	17 070,03
		2019	17 099,69
		2020	17 473,17
44	Строка исключена		
45	ООО «ЭДС» Златоустовского городского округа	2016	24 289,41
		2017	24 535,02
		2018	25 160,03
		2019	25 546,55
		2020	25 968,63
46	ООО «Электросетевая компания» города Екатеринбурга	2016	7 371,78
		2017	7 283,65
		2018	9 121,75
		2019	7 665,18
		2020	7 758,67
47	ООО «Электросетевая компания» Саткинского городского округа	2016	36 395,38
		2017	37 196,09
		2018	38 055,88
		2019	32 213,22
		2020	31 997,62
48	Строка исключена		
49	ООО «Энергетическая компания Альтаир» Юрюзанского городского поселения	2016	11 200,09
		2017	11 349,65
		2018	11 374,64
		2019	11 917,14
		2020	12 157,88
50	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания» Челябинского городского округа	2016	6 432,52
		2017	6 583,23
		2018	8 446,38
		2019	7 012,71
		2020	7 219,35
51	ООО «Энерготехсервис» Челябинского городского округа	2016	29 274,61
		2017	28 603,98
		2018	30 720,73
		2019	31 360,58
		2020	32 060,93
52	ООО «Эффект ТК» для потребителей Челябинской области	2016	16 167,96
		2017	17 895,30
		2018	17 803,54
		2019	15 846,91
		2020	15 728,01
53	ООО «Южноуральская сетевая компания» для потребителей Челябинской области	2016	11 512,25
		2017	11 822,76
		2018	11 063,77
		2019	12 240,90
		2020	12 485,53
54	ПАО «ЧЗПСН - Профнастил» Челябинского городского округа	2016	8 956,43
		2017	8 547,03
		2018	8 611,47
		2019	8 771,19
		2020	8 702,59
55	ФГУП «Маяк» Озерского городского округа	2016	15 295,28
		2017	15 414,81
		2018	10 614,96
		2019	15 464,35
		2020	15 660,64
56	ФГУП «Приборостроительный завод» Трехгорного городского округа	2016	7 138,46
		2017	7 352,61
		2018	7 463,12
		2019	6 806,71
		2020	6 694,54

Министр



Т.В. Кучиц

Расчет НВВ, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «ЭДС»

Расчет коэффициента индексации

		2016	2017	2018	2019	2020
индекс потребительских цен	%	7,4%	4,7%	3,7%	4,0%	4,0%
индекс эффективности подконтрольных расходов	%	3%	3%	3%	3%	3%
количество активов (предложение ТСО)	у.е.	-	-	2478,00	2478,00	2478,00
количество активов	у.е.	2400	2400	2478,00	2478,00	2478,00
индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	2,44%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству	%	75%	75%	75%	75%	75%
максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и	%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
итога коэффициент индексации		1,0418	1,0156	1,0304	1,0088	1,0088

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2016 факт	2017 утв.	2018 вариант орг-и	2018	Отклонение от варианта ТСО	2018/2017	2019	2020	Примечание
1.1	Материальные затраты, в т.ч.:	тыс.руб	15201,90	15325,54	15438,89	15954,37	15908,71	-45,65	1,03	16048,71	16189,94	
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб		22,54			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	15201,90	15303,00	15438,89	15954,37	15908,71	-45,65	1,03	16048,71	16189,94	
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1128,00	2635,00	1145,59	1180,45	1180,45	0,00	1,03	1190,83	1201,31	
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	51,84	115,04	52,65	57,79	54,25	-3,54	1,03	54,73	55,21	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	21,20	2,00	21,53	22,25	22,19	-0,06	1,03	22,38	22,58	
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб	16,20		16,45	17,00	16,95	-0,05	1,03	17,10	17,25	
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	5,00	2,00	5,08	5,25	5,23	-0,02	1,03	5,28	5,32	
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	3,52	16,40	3,57	3,69	3,68	-0,01	1,03	3,72	3,75	
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	9,00	11,64	9,14	9,45	9,42	-0,03	1,03	9,50	9,58	
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб	18,12	85,00	18,40	22,40	18,96	-3,44	1,03	19,13	19,30	
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	72,80	17,84	73,93	76,40	76,18	-0,22	1,03	76,86	77,53	
1.6	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб	<b>16454,54</b>	<b>18093,42</b>	<b>16711,06</b>	<b>17269,01</b>	<b>17219,60</b>	<b>-49,41</b>	<b>1,0304</b>	<b>17371,13</b>	<b>17523,99</b>	
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Аренда, всего	тыс.руб	7453,93	7414,00	7453,93	7453,93	7453,93	0,00	1,00	7453,93	7453,93	
2.3.1	в том числе аренда объектов электро-сетевого комплекса	тыс.руб	7362,78	7414,00	7362,78	7362,78	7362,78	0,00	1,00	7362,78	7362,78	
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.1	плата за землю	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	364,34	818,00	370,02	920,00	366,41	-533,59	0,99	369,64	372,89	31,04%
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	0,00	358,00		110,00	0,00	-110,00	0,00	0,00	0,00	гос. пошлина, расходы на обслуживание заемных средств
2.7	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	16,60	19,41		19,10	19,10	0,00	0,00	19,10	19,10	
2.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб	0,00	59,81		130,00	130,00	0,00	0,00	130,00	130,00	амортизация связана с тех. присоединением в 2016 году
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	0,00	
2.11	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс.руб						0,00	0,00	0,00	0,00	
2.12	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	0%	0%	0%	0%	0%			0%	0%	
2.13	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб	<b>7834,87</b>	<b>8669,23</b>	<b>7823,95</b>	<b>8633,03</b>	<b>7969,44</b>	<b>-663,59</b>	<b>1,02</b>	<b>7972,67</b>	<b>7975,92</b>	
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб				0,00	-29,01	-29,01	0,00			
3.1	Корректировка неподконтрольных расходов	тыс.руб				0,00	22,70	22,70	0,00			
3.2	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб				0,00	342,95	342,95	0,00			
3.3	Результаты деятельности ТСО	тыс.руб				0,00	-394,65					за 2016 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования
4	<b>Итого НВВ на содержание сетей</b>	тыс.руб	<b>24289,41</b>	<b>26762,65</b>	<b>24535,02</b>	<b>25902,04</b>	<b>25160,03</b>	<b>-742,01</b>	<b>1,03</b>	<b>25343,79</b>	<b>25499,91</b>	
5	Рост НВВ к предыдущему году				1,01%	5,57%	2,55%			0,73%	0,62%	

**Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО на 2018г.**

без НДС

№	Сетевая организация	Стоимость покупки потерь*, руб/кВтч	Полезный отпуск на сторону, тыс. кВт ч	Ср.месячная мощность за период, МВт	Потери, тыс. кВт ч	Ставка содерж. (руб./МВт*мес.)	Ставка потерь (руб./МВт*ч)	Одност. тариф (руб./кВт*ч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
41	ООО "ЭДС"		150000,00	26,16	3126,20				25160,03	7016,22	32176,25
	1 полугодие	2,25638	75 966,72	24,79	1 587,20	84569	47,14	0,21270	12580,02	3581,33	16161,35
	2 полугодие	2,23190	74 033,28	27,53	1 539,00	76171	46,4	0,21630	12580,02	3434,89	16014,91