

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВ-
ТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РЕШЕНИЕ

19 декабря 2013 г.

№ 167

г. Тюмень

О внесении изменений в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа от 29 марта 2012 года №65 «Об установлении на 2012-2014 годы долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. №98-э, Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, **р е ш и л а:**

1. Внести в решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа от 29 марта 2012 года №65 «Об установлении на 2012-2014 годы долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующие изменения:

приложение №1 к решению изложить в редакции, согласно приложению №1 к настоящему решению;

в таблице приложения №2 к решению в части 2014 года заменить значения согласно приложению №2 к настоящему решению.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2014 года решение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа от 12 ноября 2013 года № 131 «Об установлении на 2012 - 2014 годы долгосрочных парамет-

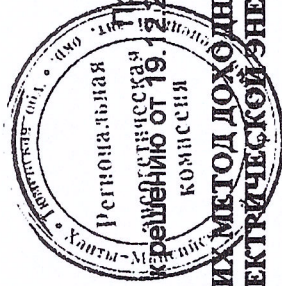
ров регулирования для ООО «Сибирь-Электро», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

3. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2014 года.

И.о. председателя



Ю.П. Мыльников

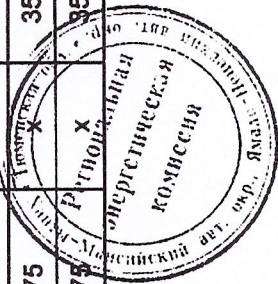


Приложение
к Решению от 19.12.2013 №166

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПРИМЕНЯЮЩИХ МЕТОД ДОХОДНОСТИ
ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА (РАВ) ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности реальных товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Нд1	Нд					Уровень качества обслуживания потребителей услуг	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
			млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	%	%	%	%	лет			
1	ОАО «Сибирско-Уральская энергетическая компания»	2012	688,66	1	6 738,29	37,08	1	12	75	14,1	35	0,0087	1,0102	-
		2013	x	1	x	39,12	9	11	75	x	35	0,0086	0,8975	1,0008
		2014	x	1	x	43,03	11	11	75	x	35	0,0084	0,8975	1,0000
		2015	x	1	x	53,13	11	11	75	x	35	0,0083	0,8975	1,0000
		2016	x	1	x	58,98	11	11	75	x	35	0,0082	0,8975	1,0000
		2017	x	1	x	65,62	11	11	75	x	35	0,0081	0,8975	1,0000
		2012	276,84	1	3 027,72	34,46	1,2	12	75	9,39	35	0,0536	1,0102	-
2	ОАО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	2013	x	1	x	36,50	9,6	11	75	x	35	0,0516	0,8975	1,0154
		2014	x	1	x	38,39	11	11	75	x	35	0,0508	0,8975	1,0002
		2015	x	1	x	40,39	11	11	75	x	35	0,0500	0,8975	1,0000
		2016	x	1	x	42,49	11	11	75	x	35	0,0493	0,8975	1,0000

3	ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети»	2017	x	1	x	44,70	11	11	75	x	35	0,0485	0,8975	1,0000	
		2012	1 837,49	1	3 230,36	266,63	12	12	75	11,56	35	0,0069	1,0102	-	
		2013	x	1	x	183,53	11	11	75	x	35	0,0086	0,8975	1,0168	
		2014	x	1	x	203,70	11	11	75	x	35	0,0084	0,8975	1,0016	
		2015	x	1	x	226,89	11	11	75	x	35	0,0083	0,8975	1,0000	
		2016	x	1	x	249,70	11	11	75	x	35	0,0082	0,8975	1,0000	
		2017	x	1	x	274,37	11	11	75	x	35	0,0081	0,8975	1,0000	
		2012	230,41	1	3 006,18	11,38	4,7	12	12	75	8,06	35	0,0162	1,0000	-
		2013	x	1	x	12,01	7,6	11	11	75	x	35	0,0160	0,8975	1,0000
		2014	x	1	x	15,49	11	11	11	75	x	35	0,0158	0,8975	1,0000
2015	x	1	x	17,91	11	11	11	75	x	35	0,0156	0,8975	1,0000		
2016	x	1	x	19,88	11	11	11	75	x	35	0,0153	0,8975	1,0000		
2017	x	1	x	22,07	11	11	11	75	x	35	0,0151	0,8975	1,0000		
4	ООО «Сургутские городские электрические сети»														



**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ДЕЛУ № 28-2013 «ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ООО "СУРГУТСКИЕ ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"
(ООО "СГЭС"), ХМАО на 2014 год».**

13 декабря 2013г.

г. Тюмень

Материалы по рассмотрению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014г. предприятием представлены в РЭК 26.04.2013г. (вх. №18-949) в соответствии с «Основными ценообразования области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике» и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178, приказа ФСТ России от 30.03.2012г. № 228-э.

ООО "СГЭС" оказывает услуги по передаче электрической энергии потребителям гарантирующих поставщиков: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ОАО «ТЭС»-филиал «ВОСТОК».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях для установления тарифа.

Достоверность данных, приведенных в предложении тарифа подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс», за 2012г., форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2012.; форма № 46-ЭЭ (передача) за 2012. (годовая)).

2. Оценка финансового состояния предприятия за 2012 год.

Наименование показателя	в целом по предприятию	в т. ч. услуги по передаче электроэнергии
Выручка, тыс. руб.	2175650	622216
Себестоимость, тыс.руб.	2095313	553349
Валовая прибыль (убыток), тыс. руб.	80337	68867

Как видно из таблицы предприятие работает с рентабельности по регулируемому виду деятельности (услуги по передаче электроэнергии).

3. Анализ основных технико-экономических показателей.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт	Факт	Утверждено РЭК	Корректировка
			2011г.	2012г.		
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт.ч.	1360,2	1415,20	1382,4	1306,35
2.	Полезный отпуск без хоз./нужд./транзит	млн. кВт.ч.	1248,9	1302,68	1270,0	1190,87
3.	Потери (по приказу ФСТ)	млн. кВт.ч.	-	-	-	117,2166
4.	Потери (по приказу Минэнерго)	%	8,2	-	8,13	-
5.	Потери (приняты РЭК, факт.)	млн. кВт.ч.	111,3	112,52	112,4	115,48
6.	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	1579724	166849	159114,07	150939
7.	Численность	чел.	299	319	303	314
8.	Выручка (НВВ) в т.ч:	тыс.руб.	552510	622216	1106957	828964
8.1	расходы связанные с производством и реализацией услуг	тыс.руб.	535954	553349	789567	550378
8.2	расходы из прибыли	тыс.руб.	16556	68867	317389	188703
9.	Условные единицы	у.е.	13151,21	13717,26	14052,8	14629,56

Потери в 2014г. приняты по согласованным с ГП структурам, что ниже чем в балансе (Приказ ФСТ от 28.11.2013г. № 220-э/1)

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

На 2014 г. предприятием представлены расходы на содержание электрических сетей в размере 980814,16 тыс. руб. В процессе экспертизы использовались сценарные условия, рекомендованные ФСТ России для формирования тарифов на 2014г. (Прогноз Минэкономразвития от 19.09.2013г.)

Экономически обоснованные расходы на содержание сетей экспертами определены в сумме 828964 тыс. руб. Корректировка проведена с учетом сглаживания.

Тыс.руб.

Статьи затрат	Расходы в тарифе 2013 г.	2014 год на RAB		Индекс роста	Примечание
		утверждено	корректировка		
Подконтрольные расходы: в т.ч.	257001	271493	267122	1,039	Корректировка проведена в соответ. с прогнозными индексами Минэкономразвития РФ по состоянию на сентябрь 2013 года с учетом роста уе .
вспомогательные расходы	17877	18885	18581	1,039	
работы и услуги производственного х-ра	56984	60196	59228	1,039	
ФОТ	145220	153406	150939	1,039	
ремонт ОФ	0	0	0	0	
прочие расходы	36920	39006	38374	1,039	
Неподконтрольные расходы в т.ч.	148462	175176	152395	1,03	
аренда	26620	29262	26620	1,00	Нет экономического обоснования
налог на прибыль	67759	83414	65349	0,96	
Возврат капитала	98704	107688	107688	1,094	Расчет в соответствии с RAB моделью и долгосрочными параметрами
Доход на капитал	252095	372944	372944	1,48	
Сглаживание	18470	-32318	-71185	-	
Необходимая валовая выручка	774733	894983	828964	1,07	
Капвложения всего в тарифе	277030	351150	312449	1,13	
в т.ч. за счет амортизации	159987	174136	205673	1,29	
за счет прибыли	117043	177014	106776	0,91	
Условные ед.	13717,26	13979,08	14629,56	1,07	
Расходы на 1 усл.ед.	56,48	64,02	56,66	1,00	
Уровень рентабельности	34,98	40,05	29,47	0,84	

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли.

В расчете НВВ учтены расходы из прибыли на поощрения, налог на имущество, прочие расходы, в том числе капвложения с учетом налога на прибыль, на основании представленных расчетов.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования оформлен «Протоколом сводного расчета необходимой валовой выручки»

Материалы дела направлены на предприятие.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными ФСТ России от 06.08.04 г. № 20-э/2 и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных Приказом ФСТ России от 30.03.2012г № 228-э/.

Выводы: исходя из вышеизложенного, экспертная группа считает экономически обоснованной необходимую валовую выручку для расчета индивидуального тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) для ООО "СГЭС" и предлагает:

1. установить НВВ в размере:

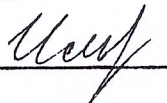
2014г - 828 964 тыс. руб. при этом рост НВВ составит 7,0 % к уровню 2013года;

2. установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО "СГЭС" с ОАО «Тюменьэнерго» в размере:

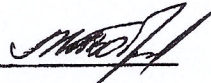
Тарифы	Ед. изм.	Предлагается на 1 полугодие 2014г	Предлагается на 2 полугодие 2014г
1. Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,24781	0,24781
2. Двухставочный тариф:			
- ставка за содержание э/сетей	руб./кВт.мес	129,17633	129,17633
- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВтч	0,03167	0,03167

ЭКСПЕРТЫ:

Ильина Л.В.



Боброва М.В.



Григорьева Н.В.



Перейти на лист "Справочники"

№/п	Показатель	Единица измерения	ООО "Сургутские городские электрические сети"				
			2013	2014	2015	2016	2017
1	НВВ Всего (без ТСО)	тыс.руб	774 733,0	828 964,3	977 323,4	1 084 158,2	1 269 565,0
2	Подконтрольные расходы	тыс.руб	257 001,2	267 122,4	274 116,7	295 037,8	312 036,2
3	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	148 461,8	152 395,3	192 843,4	212 541,5	247 444,9
4	Возврат капитала	тыс.руб	98 704,3	107 687,5	117 720,4	129 937,4	144 150,6
5	Доход на капитал	тыс.руб	252 095,2	372 943,9	399 989,8	434 292,8	474 961,8
6.1	Корректировка доходности инвестированного капитала	тыс.руб					
6.2	Корректировка на основе фактических данных	тыс.руб					
6.3	Корректировка по исполнению инвестиционной программы	тыс.руб					
7.1	Экономия операционных расходов	тыс.руб					
7.2	Экономия от снижения технологических потерь	тыс.руб					
8	Сглаживание	тыс.руб	18 470,5	-71 184,8	-7 347,0	12 348,6	90 971,4
9	ВОЗВРАТ И ДОХОД НА КАПИТАЛ	тыс.руб	350 799,5	480 631,4	517 710,3	564 230,1	619 112,5
10.0	Остаточная стоимость капитала, инвестированного до перехода на регулирование методом РАВ с учетом возврата и выбытия - ОРИК	тыс.руб					
10.1	Размер инвестированного капитала - РИК	тыс.руб					
10.2	Первоначальная стоимость инвестированного капитала - ПИК	тыс.руб					
10.3	Расходы на финансирование инвестиционной программы	тыс.руб	314 413,0	351 150,4	427 593,5	497 464,1	576 426,6
10.4	Стоимость фактически введенных объектов в каждом году	тыс.руб	314 413,0	351 150,4	427 593,5	497 464,1	576 426,6
10.5	Физический износ - ИИК	%					
10.6	Период возврата	лет					
10.7	Период возврата с учетом ИИК	лет					
11	Расчет возврата капитала, в том числе	тыс.руб	98 704,3	107 687,5	117 720,4	129 937,4	144 150,6
11.1	Возврат "старого" капитала	тыс.руб					
11.2.3	выбытие объектов год 2011	тыс.руб					
11.2.4	выбытие объектов год 2012	тыс.руб					
11.2.5	выбытие объектов год 2013	тыс.руб					
11.2.6	выбытие объектов год 2014	тыс.руб					
11.2.7	выбытие объектов год 2015	тыс.руб					
11.2.8	выбытие объектов год 2016	тыс.руб					
11.2	Возврат "новых" инвестиций (согласно ИПР)	тыс.руб					
12	Параметры для расчета дохода на капитал						
12.1	Остаточная величина инвестированного капитала - ОИК	тыс.руб					
12.2	Чистый оборотный капитал - ЧОК	тыс.руб	12 012,15	15 495,46	17 905,06	19 876,74	22 068,78
12.3	Норма доходности на "старый" капитал	%	7,6%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%
12.4	Норма доходности на "новый" капитал	%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%
13	Расчет дохода на капитал, в том числе:	тыс.руб	252 095,2	372 943,9	399 989,8	434 292,8	474 961,8
13.1	доход на "старый" капитал	тыс.руб					
13.2	доход на "новый" капитал и оборотный капитал	тыс.руб	37 757,9	71 671,7	108 520,4	152 626,0	203 097,8

РАСЧЕТНЫЕ ДАННЫЕ

Расчет налога на прибыль						
1	Доходы	тыс.руб				
1.1	Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов	тыс.руб				
1.2	Возврат капитала	тыс.руб	98 704,3	107 687,5	117 720,4	129 937,4
1.3	Доход на капитал	тыс.руб	252 095,2	372 943,9	399 989,8	434 292,8
1.4	Сглаживание	тыс.руб	18 470,5	-71 184,8	-7 347,0	12 348,6
2	Расходы	тыс.руб	98 234,6	148 050,1	135 736,9	157 929,1
2.1	Амортизация учитываемая в целях налогообложения	тыс.руб	21 944,2	67 630,2	51 895,2	71 136,2
2.1.1	амортизация текущего года	тыс.руб	159 987,0	205 673,0	189 938,0	209 179,0
2.1.2	амортизация, не учитываемая в целях	тыс.руб	-138 042,8	-138 042,8	-138 042,8	-138 042,8
3	Проценты за кредит	тыс.руб	76 290,4	80 419,9	83 841,7	86 792,9
4	Налогооблагаемая база	тыс.руб	338 794,2	326 745,6	468 282,9	523 312,1
5	Ставка налога на прибыль	%				
6	Налог на прибыль	тыс.руб	67 758,8	65 349,1	93 656,6	104 662,4

Расчет доступных средств на инвестиции						
1	Возврат и доход на капитал - всего	тыс.руб	350 799,5	480 631,4	517 710,3	564 230,1
2	Расходы из возврата и дохода на капитал	тыс.руб	92 240,0	96 997,7	101 762,6	104 714,8
2.1	Прибыль на прочие цели	тыс.руб	15 949,6	16 577,7	17 920,9	17 921,9
2.2	Дивиденды	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Проценты за кредит с начала года	тыс.руб	76 290,4	80 419,9	83 841,7	86 792,9
3	Возврат и доход на капитал - на инвестиции	тыс.руб	258 559,5	383 633,8	415 947,6	459 515,4
4	Амортизация на ИПР	тыс.руб	159 987,0	205 673,0	189 938,0	209 179,0
5	Объем сглаживания, корректировка	тыс.руб	18 470,5	-71 184,8	-7 347,0	12 348,6
6	Доступные средства на инвестиции	тыс.руб	110 043,0	106 775,9	218 662,6	262 685,0

Источники финансирования ИПР						
1	ИПР всего	тыс.руб	314 413,0	351 150,4	427 593,5	497 464,1
2	Источники РАВ	тыс.руб	314 413,0	351 150,4	427 593,5	497 464,1
2.1	Возврат и доход на капитал - на инвестиции	тыс.руб	277 030,0	312 448,9	408 600,6	471 864,0
2.2	Заемные средства на инвестиции	тыс.руб	37 383,0	38 701,5	18 992,9	25 600,1
3	Бухгалтерские источники финансирования ИПР	тыс.руб	314 413,0	351 150,4	427 593,5	497 464,1
3.1	Амортизация	тыс.руб	159 987,0	205 673,0	189 938,0	209 179,0
3.2	Прибыль	тыс.руб	117 043,0	106 775,9	218 662,6	262 685,0
3.3	Заемные средства на инвестиции	тыс.руб	37 383,0	38 701,5	18 992,9	25 600,1

Расчет процентов за кредит и кредитного плеча						
1	Сумма заемных средств на конец года	тыс.руб	823 805,1	868 772,7	896 029,1	930 822,7
1.1	Заемные средства на конец предыдущего периода	тыс.руб	781 867,1	823 805,1	868 772,7	896 029,1
1.2	Заемные средства на инвестиции с учетом сглаживания и корректировок	тыс.руб	35 670,8	36 928,9	18 123,0	24 427,5
1.3	Заемные средства на ЧОК	тыс.руб	6 267,1	8 038,7	9 133,4	10 366,1
1.4	Справочно:					
2	Погашение заемных средств	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0

Расчет процентов за кредит с начала года						
1	Ставка за пользование кредитом на начало года	%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%
2	Величина кредита на начало года	тыс.руб	781 867,1	823 805,1	868 772,7	896 029,1
3	Проценты за пользование кредитом с начала года	тыс.руб	74 277,4	78 261,5	82 533,4	85 122,8
Расчет процентов за кредит в течение года						
5	Ставка за пользование кредитом, привлеченного в середине года	%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%
6	Величина кредита	тыс.руб	41 938,0	44 967,6	27 256,4	34 793,6
7	Проценты за пользование кредитом в течение года	тыс.руб	2 013,0	2 158,4	1 308,3	1 670,1
8	ИТОГО Проценты за кредит всего	тыс.руб	76 290,4	80 419,9	83 841,7	86 792,9
Расчет кредитного плеча						
9	Размер инвестированного капитала - РИК	тыс.руб	3 006 184,0	3 006 184,0	3 006 184,0	3 006 184,0
10	Кредитное плечо	%	27,4%	28,9%	29,8%	31,3%
11	Доля займов на финансирование инвестпрограммы	%	11,3%	10,5%	4,2%	0,0%
12	Долг/Прибыль до налогообложения		1,89	1,83	1,48	1,37

№ п/п	Показатели	Факт 2012 года	2013 год, утверждённый РЭК	2014 год, утверждённый РЭК	Предложение предприятия	Корректировка		Индекс роста		Комментарии и примечание
						2014 год	2014 год	2014 / 2013	2014 / 2014	
5	Справочно: амортизация, учитываемая при налогообложении	185 384,00	21 944,20	174 136,00	205 673,00	205 673,00	9,37	1,18		
6	Налогооблагаемая прибыль	63 227,50	338 794,25	244 514,00	244 535,00	154 192,06	0,46	0,63		
7	Налог на прибыль	12 645,50	67 750,85	83 413,50	48 907,00	65 349,11	0,96	0,78		
8	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	32 318,00	48 266,00	-	-	-		
9	Прибыль от товарной продукции, всего	63 227,50	200 751,45	246 706,70	292 801,00	188 702,76	-	-		
10	Необходимая валовая выручка, всего	622 215,50	774 732,95	894 983,10	1 010 780,17	828 964,31	1,070	0,93		
10.1.	в т.ч. подконтрольные расходы	276 864,00	257 001,24	271 493,30	362 665,00	267 122,43	1,04	0,98		
10.2.	неподконтрольные расходы	109 385,50	148 461,75	175 176,40	169 834,40	152 395,31	1,03	0,87		
10.3.	амортизация	185 384,00	159 987,00	174 136,00	205 673,00	205 673,00	1,29	1,18		
10.4.	прочие не вошедшие в подк. и неподконтр.	50 582,00	209 283,00	274 177,40	272 607,77	203 773,58	0,97	0,74		
11	СПРАВОЧНО	-	0,04	-	-	-	-	-		
11	Уровень рентабельности:	11,31	34,98	40,05	38,21	29,47	0,84	0,74		
12	Расходы на 1 усл.ед.	45,36	56,48	64,02	69,09	56,66	1,00	0,89		
13	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	-	277 030,00	351 150,40	382 687,40	312 448,92	1,13	0,89		
13.1	за счет собственных средств:	-	277 030,00	351 150,40	382 687,40	312 448,92	1,13	0,89		
13.1.1	амортизации	-	159 987,00	174 136,00	205 673,00	205 673,00	1,29	1,18		
13.1.3	прибыли предприятия	-	117 043,00	177 014,40	177 014,40	106 775,92	-	-		
13.2	за счёт привлечённых и заёмных средств:	-	-	-	-	-	-	-		
13.2.1	кредитов и займов	-	-	-	-	-	-	-		
13.2.4	прочих источников	-	-	-	-	-	-	-		
14	Возврат капитала	-	98 704,31	107 687,50	107 689,00	107 687,54	1,09	1,00		
15	Доход на капитал	-	252 095,18	372 943,80	362 905,76	372 943,88	1,48	1,00		
16	Сглаживание	-	18 470,47	32 317,90	7 686,01	71 184,84	3,85	2,20		
17	Ставки налогов:									
17.1	на прибыль	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	1,00	1,00		
17.1	ЕСН	21,11	30,36	34,00	32,58	30,40	1,00	0,89		
17	Условные единицы:	13 717,26	13 717,26	13 979,08	14 629,56	14 629,56	1,07	1,05		