



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14 декабря 2012 г.

№ 17/22

г. Ижевск

О тарифах на тепловую энергию,
отпускаемую ОАО «НИТИ «Прогресс»
(г. Ижевск)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и постановлением Правительства Удмуртской Республики от 23 июля 2012 г. № 319 «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики» Региональная энергетическая комиссия Удмуртской Республики **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «НИТИ «Прогресс», согласно приложениям 1 и 2.
2. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ОАО «НИТИ «Прогресс», согласно приложению 3.
3. Тариф, установленный в п. 1 настоящего постановления согласно приложению 1, действует с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года.
4. Тариф, установленный в п. 1 настоящего постановления согласно приложению 2, действует с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года.
5. Признать утратившим силу с 1 января 2013 года постановление Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 29 декабря 2011 года № 20/4 «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «НИТИ «Прогресс» (г. Ижевск)».

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Удмуртской Республики



А.Н. Сивцов

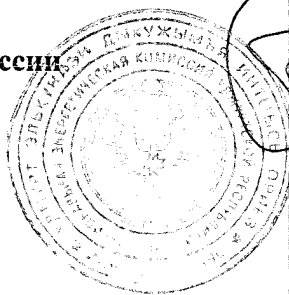
Приложение 1
к постановлению
Региональной энергетической комиссии
Удмуртской Республики
от 14 декабря 2012 г. № 17/22

**Тариф на тепловую энергию для потребителей
ОАО «НИТИ «Прогресс»**

(без НДС)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар под давлением				острый редуци- рованный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии							
	одноставочный руб./Гкал	930,46	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)							
	одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
2. Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)							
	одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)							
	одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-

**Председатель
Региональной энергетической комиссии
Удмуртской Республики**



А.Н. Сивцов

Приложение 2
к постановлению
Региональной энергетической комиссии
Удмуртской Республики
от 14 декабря 2012 г. № 17/22

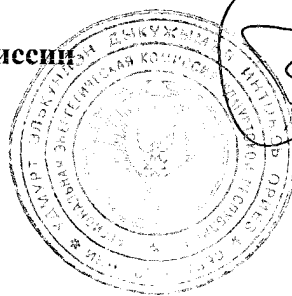
**Тариф на тепловую энергию для потребителей
ОАО «НИТИ «Прогресс»**

(без НДС)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар под давлением				острый редуци- рованный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии							
	одноставочный руб./Гкал	1041,95	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)							
	одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
2. Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)							
	одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)							
	одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-

с 1.07, по 31.12.12

**Председатель
Региональной энергетической комиссии
Удмуртской Республики**



А.Н. Сивцов

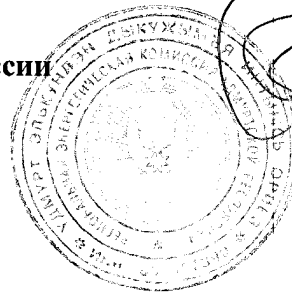
Приложение 3
к постановлению
Региональной энергетической комиссии
Удмуртской Республики
от 14 декабря 2012 г. № 17/22

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии

(без НДС)

Название организации	Тарифы, руб./Гкал	
	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.	с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.
ОАО «НИТИ «Прогресс»	228,56	270,08

**Председатель
Региональной энергетической комиссии
Удмуртской Республики**



А.Н. Сивцов

Заключение
по формированию тарифа на 2013 год на тепловую энергию, отпускаемую
ОАО НИТИ "Прогресс"

1.		Краткая характеристика организации
1.1.	Основной вид деятельности –	разработка и производство сварочного оборудования, шинного оборудования для промышленности, сервисного оборудования для нефтедобывающей промышленности, специального и нестандартного оборудования, инжиниринг механикообработывающих производств.
1.2.	Право владения теплоэнергетическими объектами	собственность
1.7.	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исполнении)	2,06 км
1.8.	Количество ЦТП и ИТП	8,00
1.9.	Основные сторонние потребители	Собственники, расположенные на территории ОАО "НИТИ "Прогресс"
1.10.	Действующий тариф на услуги по передаче тепловой энергии	221,82 руб./Гкал (без НДС)
1.11.	Срок действия тарифов	с 1 января 2012 года по 31 декабря 2012 года
1.12.	Реквизиты решения РЭК	Постановление РЭК УР от 29.12.2011 г. № 20/4
1.13.	Предлагаемый предприятием к утверждению тариф на услуги по передаче тепловой энергии	294,62 руб./Гкал (без НДС)
1.14.	Отчетность по форме 46-тэ за 2010, 2011 годы	отсутствует
1.15.	Наличие утвержденных нормативов или экспертизы потерь тепловой энергии, удельных расходов топлива	Экспертное заключение материалов, обосновывающих значение нормативов технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год ОАО "НИТИ "Прогресс".
1.16.	Наличие утвержденной инвестпрограммы или программы энергосбережения	не имеется
1.17.	Где и когда раскрыта информация об установленных тарифах на 2012 год и по факту 2011 года	на сайте www.niti-progress.ru

3. Анализ объемов выработки и полезного отпуска тепловой энергии на 2013 год						
		предложение организации, Гкал (%)		предложение РЭК, Гкал (%)		пояснение к предложению РЭК
3.1.	Покупка тепловой энергии	15000,36		15000,36		п.3.1. = п.3.2.+п.3.3.
3.2.	Потери в сетях	768,02	5,1%	758,39	5,1%	согласно экспертного заключения АНО "Агентство по энергосбережению УР".
3.3.	Полезный отпуск тепловой энергии	14232,34	94,9%	14241,97	94,9%	определен как сумма по группам потребителей.
3.3.1.	в том числе собственное потребление	4678,10	31,2%	4687,73	31,3%	
3.3.2.	население-	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
3.3.3.	бюджетные потребители-	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
3.3.4.	организации -перепродавцы -	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
3.3.5.	иные потребители-	9554,24	63,7%	9554,24	63,7%	принят по предложению предприятия.
3.4.	в т.ч. по периодам 2013 года					
3.4.1.	1 полугодие	7672,77	51,2%	7677,96	51,2%	
3.4.2.	2 полугодие	6559,57	43,7%	6564,01	43,8%	

5. Анализ необходимой валовой выручки по регулируемой деятельности на 2013 год (передача тепловой энергии)						
	Наименование статьи	план организации	план РЭК	расхождение		пояснение к предложению РЭК
5.1.	Электроэнергия на технологические нужды, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		п.5.1. = п.5.1.1.*п.5.1.2
5.1.1.	Объем электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии, тыс.кВт.ч	0,00	0,00	0,00		
5.1.2.	средняя цена на электрическую энергию, (руб/кВт.ч)	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!		
5.2.	Вода на технологические нужды, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		п.5.2. = п.5.2.1.*п.5.2.2
5.2.1.	Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды котельной, на нужды химводоподготовки, на заполнение и подпитку сетей, куб.м	0,00	0,00	0,00		
5.2.2.	Цена, руб./ куб.м	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!		
5.3.	Вспомогательные материалы, тыс. руб.	61,34	61,34	0,00		приняты по предложению предприятия.
5.4.	Услуги сторонних (подрядных) организаций производственного характера, тыс. руб.	1508,47	1508,47	0,00		приняты расходы на замену элеваторных узлов на автоматизированные узлы управления системой теплоснабжения и капитальный ремонт трубопроводов тепловых сетей от тепловых камер до зданий согласно плану мероприятий в области энергосбережения на 2012-2014 г.г.
5.5.	Ремонт и техническое обслуживание (хозспособом), тыс. руб.	189,35	0,00	-189,35		не приняты, т.к. нет обосновывающих документов.
5.6.	Амортизация производственного оборудования, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		

Анализ расходов по содержанию тепловых сетей и расчет платы за услуги по передаче тепловой энергии
ОАО НИТЭ "Прогресс"

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	факт 2010	факт 2011	Принято РЭК	Ожидаемое	Принято РЭК	План	в том числе 1	2	Примено	в том числе	Рост расходов	1	2	
			года	года	на 2011 год	2012 года	предприятия на	полугодию	на 2013 год	на 1 Гкал,	полугодию	на 2013 год	на 1 Гкал,	в 2012 (т.г. к	полугодию	полугодию
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Электроэнергия на технологические нужды	тыс.кВтч.	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%		0,00
2.	Вода на технологические нужды	куб.м.												0,00%		
3.	Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования, в том числе:	тыс. руб.	2 408,41	906,86	1 258,48	1,69	3 151,69	1 389,63	1 759,17	948,38	810,79	1 569,81	110,22	112,97%	784,91	784,91
3.1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.		23,93	118,64	1,69	58,47	122,20	61,34	33,07	28,27	61,34	4,31	50,20%	30,67	30,67
3.2.	Услуги сторонних (подрядных) организаций	тыс. руб.	2 408,41	882,93	783,74		2 912,71	1 267,43	1 508,47	813,23	695,24	1 508,47	105,92	119,02%	754,24	754,24
3.2.1.	в том числе: техническое обслуживание	тыс. руб.			177,97			8,96					0,00	0,00%		
3.2.2.	капитальный ремонт	тыс. руб.	2 408,41	692,62	605,77		2 912,71	1 258,47	1 508,47	813,23	695,24	1 508,47	105,92	119,87%	754,24	754,24
3.3.	Амортизация производственного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	334,91		0,00		0,00				0,00	0,00%		
3.5.	Ремонт и техническое обслуживание	тыс. руб.			21,19		180,51		189,35	102,08	87,27		0,00	0,00%		
3.5.1.	в том числе: капитальный ремонт (хоз. способ)	тыс. руб.											0,00	0,00%		
4.	Фонд оплаты труда ППП	тыс. руб.	1 163,36	1 398,68	345,40		1 770,38	363,02	404,78	202,39	202,39	388,79	27,30	107,10%	194,39	194,39
5.	Страховые взносы социального характера	тыс. руб.	305,96	367,85	117,44		570,06	108,90	130,34	65,17	65,17	123,71	8,69	113,60%	61,86	61,86
6.	Прочие прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.			57,15		296,61						0,00	0,00%		
6.1.	аренда производственного оборудования	тыс. руб.											0,00	0,00%		
6.2.	лизинговые платежи	тыс. руб.											0,00	0,00%		
7.	Целевые расходы	тыс. руб.	482,68	806,66	438,88		887,23	401,72	860,78	430,39	430,39	485,47	34,09	120,85%	242,73	242,73
8.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	381,96	446,32	401,18		477,63	381,24	478,86	239,43	239,43	406,70	28,56	106,68%	203,35	203,35
9.	Налоги в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%		
9.1.	земельный налог	тыс. руб.											0,00	0,00%		
9.2.	транспортный налог	тыс. руб.											0,00	0,00%		
10.	Итого производственные расходы	тыс. руб.	4 742,38	3 926,37	2 618,53	834,55	7 153,60	2 644,51	3 633,94	1 885,77	1 748,17	2 974,49	208,85	112,48%	1 487,24	1 487,24
11.	Полезный отпуск тепловой энергии потребителем (Q _{нетт})	Гкал	11 703,73	11 583,01	14 232,34		14 232,34	14 232,34	14 232,34	7 672,77	6 559,57	14 241,97		100,07%	7 677,96	6 564,01
12.	Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	768,02	625,05	768,02		768,02	768,02	768,02	414,05	353,97	758,39	53,25	98,75%	408,85	349,54
13.	Компенсация потерь тепловой энергии	тыс. руб.	435,10	354,11	494,07		512,47	512,47	559,15	290,62	268,53	553,22	38,84	107,95%	298,25	254,98
14.	Себестоимость передачи 1 Гкал (п.10+п.13)/п.11	руб./Гкал	442,38	369,55	218,70	144,85	538,64	221,82	294,62	283,65	307,44	247,70	247,70	111,67%	232,55	265,42
15.	Недополученный по независящим причинам доход	тыс. руб.											0,00	0,00%		
16.	Финансирование из бюджета	тыс. руб.											0,00	0,00%		
17.	Избыток средств в предыдущем периоде регулирования	тыс. руб.											0,00	0,00%		
18.	Прибыль расчетная	тыс. руб.	-5 177,48	-4 280,48			-7 666,07		0,00			0,00	0,00	0,00%	-30,61	30,61
18.1.	Рентабельность	%	-100,00%	-100,00%	0,00%		-100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	-1,71%	1,76%
19.	Всего (п.10+п.13+п.15+п.18-п.17)	тыс. руб.	0,00	0,00	3 112,60	0,00	0,00	3 156,98	4 193,09	2 176,39	2 016,70	3 527,71	247,70	111,74%	1 754,88	1 772,83
20.	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии (п.19/п.11)	руб./Гкал			218,70			221,82	294,62	283,65	307,44	247,70	247,70	111,67%	228,56	270,08
	1 полугодие	руб./Гкал			218,70			218,70				228,56		100,00%		
	июль-август	руб./Гкал			218,70			218,70								
	сентябрь-декабрь	руб./Гкал			228,56			228,56				270,08		118,17%		

Расчет тарифа на тепловую энергию для конечных потребителей
ОАО НИТИ "Прогресс"

Приложение 12

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2010 года												Рост расходов в 2012 (т) г. к уровню 2011 г., %
			Факт 2010 года	Факт 2011 года	Факт I квартала 2012 года	Ожидаемое 2012 года	Принято РЭК 2012 год	План предприятия на 2013 год	в том числе 1 полугодие	2 полугодие	Признано обоснованным на 2013 год	в том числе 1 полугодие	2 полугодие		
1.	Объем покупаемой тепловой энергии в год, в том числе	Гкал	0,00	12208,07	7986,20	15000,36	15000,36	15000,36	8086,82	8086,82	15000,36	8086,82	6913,54	6913,54	100,00%
	ООО "Удмуртские коммунальные системы"	Гкал	0,00	12208,07	7986,20	15000,36	15000,36	15000,36	8086,82	8086,82	15000,36	8086,82	6913,54	6913,54	100,00%
	от Поставщика 2	Гкал	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%
	от Поставщика 3 ...	Гкал	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%
2.	Тариф покупки	руб/Гкал		566,52	643,30	667,26	667,26	667,26	728,04	728,04	729,47	701,90	765,80	771,87	109,32%
	от Поставщика 1	руб/Гкал													0,00%
	от Поставщика 2	руб/Гкал													0,00%
	от Поставщика 3 ...	руб/Гкал													0,00%
3.	Стоимость покупной тепловой энергии	тыс.руб	0,00	6916,12	5137,52	10009,14	10009,14	10009,14	10920,86	10920,86	10942,31	5676,14	5294,39	5336,36	109,32%
4.	Объем отпускаемой тепловой энергии собственного производства (с учетом собственного потребления)	Гкал	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%
4.1.	в т.ч. сторонним потребителям с коллекторов котельной (без передачи)	Гкал													0,00%
	в т.ч. населению	Гкал													0,00%
	бюджетным организациям	Гкал													0,00%
	прочим потребителям	Гкал													0,00%
5.	Тариф на производство тепловой энергии (п.19 Приложение 8)	руб/Гкал	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%
6.	Средневзвешенная стоимость покупки и производства тепловой энергии (п.3+(п.4-п.4.1)*п.5)/(п.1+п.4-п.4.1)	руб/Гкал	0,00	566,52	643,30	667,26	667,26	667,26	728,04	728,04	729,47	701,90	765,80	771,87	109,32%
	1 января - 30 июня	руб/Гкал						643,30							100,00%
	1 июля - 31 августа	руб/Гкал						681,89							109,97%
	1 сентября - 31 декабря	руб/Гкал						701,90							
7.	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии (п.20 Приложение 9)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294,62	294,62	247,70	228,56	307,44	270,08	111,67%
	1 января - 30 июня	руб/Гкал						218,70							100,00%
	1 июля - 31 августа	руб/Гкал						218,70							118,17%
	1 сентября - 31 декабря	руб/Гкал						228,56							
8.	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (с учетом услуг по передаче)	Гкал	11703,73	11583,01	7577,31	14232,34	14232,34	14232,34	14232,34	14232,34	14241,97	7677,96	6559,57	6564,01	100,07%
8.1.	в т.ч. населению	Гкал	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%
8.2.	бюджетным организациям	Гкал	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%
8.3.	прочим потребителям	Гкал	11703,73	4396,43	2876,03	5402,00	5402,00	5402,00	5150,77	5150,77	9554,24	5150,77	4403,47	4403,47	176,86%
8.4.	собственное потребление	Гкал	0,00	7186,59	4701,28	8830,34	8830,34	8830,34	4678,10	4678,10	4687,73	2527,19	2160,54	2160,54	53,09%
9.	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую потребителям, с учетом услуг по передаче (п.6+п.7)	руб/Гкал						889,08	1022,66	1022,66	977,17	930,46	1073,24	1041,95	109,91%
	1 полугодие	руб/Гкал						862,00			930,46				100,00%
	июль-август	руб/Гкал						900,59			1041,95				111,98%
	сентябрь-декабрь	руб/Гкал						930,46			1073,24				
10.	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	12653,65	12653,65	12653,65	14554,80	14554,80	13916,80	7144,04	7040,02	6839,39	109,98%