

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии по котельным филиала «Улан-Удэнский энергетический комплекс» ПАО «ТГК-14»

№ п/п	Источник тепловой энергии	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч	Расходы на топливо, тыс. руб.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию двухставочного тарифа, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
1	2	3	4	6	8	9	10	11
Период регулирования 2017г								
1	Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источников тепловой энергии, расположенных в пределах одной системы теплоснабжения	1421175	443,73	178,76		3202,76		
Период регулирования 2018г								
2	Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источников тепловой энергии, расположенных в пределах одной системы теплоснабжения	1395978	445,25	178,76		3135,29		

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя по г. Улан-Удэ

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Водяные тепловые сети		
			2015	2017	2018
1	2	3	4	5	6
1	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб.	877 262,32	2 081 014,29	1 802 145,95
2	Объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации	тыс. Гкал	2 359,10	2 370,00	2 374,60
3	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1 106,77	1 144,92	1 163,27
4	При отсутствии дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения				
4.1	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	371,86	878,07	758,93
4.2	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:				
	- ставка за тепловую энергию	руб./Гкал			
	- ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.	66,05	151,47	129,10

**Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией ПАО
«ТГК-14» для потребителей МО ГО «Город Улан-Удэ»**

№ п/п	Показатели	Базовый период	Период регулирования 2017г	Период регулирования 2018г
		Расчет одно-ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет одно-ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет одно-ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал
1	2	3	6	6
1	Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности):	1 010,87	1 447,21	1 376,75
1.1	Без дифференциации по виду теплоносителя			
1.2	С дифференциацией по виду теплоносителя:			
	- вода	1 010,87	1 447,21	1 376,75
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²			
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²			
	- отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²			
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см ²			
	- острый и редуцированный пар			
2	Средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии:	589,59	1 206,03	1 070,49
2.1	Без дифференциации по схеме подключения теплотребляющих установок потребителей:			
2.1.1	- вода	589,59	1 206,03	1 070,49
2.1.2	- пар			
3	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:	1 600,47	2 653,24	2 447,24
3.1	Без дифференциации по схеме подключения теплотребляющих установок потребителей:			
3.1.1	Без дифференциации по виду теплоносителя			
3.1.2	С дифференциацией по виду теплоносителя:			
	- вода	1 600,47	2 653,24	2 447,24
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²			
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²			
	- отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²			
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см ²			
	- острый и редуцированный пар			

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую единой теплоснабжающей организацией ПАО «ТГК-14» для потребителей МО ГО «Город Улан-Удэ»**

№ п. п.	Наименование расхода	2017	в т.ч.		2018	в т.ч.	
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	(производство тепловой энергии)	(передача тепловой энергии)	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	(производство тепловой энергии)	(передача тепловой энергии)
1	2	4	5	6	8	9	10
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 663 155,6	614 097,6	1 049 058,0	1 731 695,0	638 962,4	1 092 732,7
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы филиала "УУЭК"	1 385 002,1	575 418,0	809 584,1	1 442 495,4	598 716,7	843 778,7
1.2.	Операционные (подконтрольные) расходы АУ ПАО "ТГК-14"	72 367,1	38 679,6	33 687,6	75 297,3	40 245,7	35 051,6
1.3.	Операционные (подконтрольные) расходы филиала "Теплоэнергосбыт Бурятии"	205 786,3	0,0	205 786,3	213 902,4	0,0	213 902,4
2	Неподконтрольные расходы	1 020 742,6	309 501,5	711 241,0	629 767,1	232 344,7	397 422,4
2.1.	Неподконтрольные расходы филиала "УУЭК"	392 440,4	205 611,0	186 829,3	406 221,5	188 339,0	217 882,5
2.2.	Неподконтрольные расходы АУ ПАО "ТГК-14"	193 558,3	103 890,5	89 667,7	82 332,0	44 005,7	38 326,3
2.3.	Неподконтрольные расходы филиала "Теплоэнергосбыт Бурятии"	434 744,0	0,0	434 744,0	141 213,6	0,0	141 213,6
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3 503 868,3	3 234 040,3	269 828,0	3 381 771,2	3 086 021,6	295 749,5
3.1.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя филиала "УУЭК"	3 503 868,3	3 234 040,3	269 828,0	3 381 771,2	3 086 021,6	295 749,5
4	Прибыль	117 871,5	99 063,7	18 807,8	122 737,9	103 480,5	19 257,4
4.1.	Прибыль филиала "УУЭК"	52 410,1	49 531,9	2 878,3	54 756,3	51 740,3	3 016,0
4.1.1	Внерезидентские расходы из прибыли	6 159,4	3 281,1	2 878,3	6 449,0	3 433,0	3 016,0
4.1.2	Расчетная предпринимательская прибыль 5%	46 250,7	46 250,7		48 307,3	48 307,3	
4.2.	Прибыль филиала "Теплоэнергосбыт Бурятии"	13 051,3	0,0	13 051,3	13 225,3	0,0	13 225,3
5	Выпадающие доходы на подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч	34 957,7		34 957,7	0,0		0,0
6	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 288 185,6	4 207 171,3	2 081 014,3	5 811 214,9	4 009 068,9	1 802 145,9
	ИТОГО необходимая валовая выручка филиала "УУЭК"	5 368 678,7	4 064 601,2	1 304 077,4	5 285 244,4	3 924 817,6	1 360 426,8
	ИТОГО необходимая валовая выручка АУ "ПАО "ТГК-14"	265 925,4	142 570,1	123 355,3	157 629,3	84 251,4	73 377,9
	ИТОГО необходимая валовая выручка филиала "Теплоэнергосбыт Бурятии"	653 581,5	0,0	653 581,5	368 341,3	0,0	368 341,3