

Приложение № 1  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области  
от 27 июля 2010 года № 74/31

**Формы предоставления регулируемыми организациями информации  
в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг  
по передаче тепловой энергии**

Отчетный период	После установления тарифа на 2013 год
Муниципальный район	Город Омск
Наименование организации	ООО "Омсктехуглерод"
ИНН	5506066492
КПП	554250001
Вид деятельности	Услуги в сфере теплоснабжения
Юридический адрес	644024, г. Омск, улица Пушкина, дом 17, корпус 1
Почтовый адрес	644024, г. Омск, улица Пушкина, дом 17, корпус 1
Руководитель	Франк Владимир Робертович 32-53-37
Главный бухгалтер	Обвинцева Нина Павловна 42-02-72
Должностное лицо, ответственное за предоставление информации	Горстко Татьяна Федоровна
	Начальник Планово-экономического отдела 32-54-31
	gorstko@main.carbonblack.ru

**Форма Т 1. Информация о тарифах на товары и услуги  
и надбавках к тарифам в сфере теплоснабжения и сфере  
оказания услуг по передаче тепловой энергии <1 - 2>**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Дата ввода	Срок действия (если установлен)	Постановление (от XX.XX.XXXX №)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования решения	Примечание
1	Утвержденные тарифы на теплоснабжение, в том числе:								
1. От котельной цеха № 15 по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»									
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)									
	одноставочный	руб./Г кал	759,61	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от 11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Г кал	828,01	01.07.2013	31.12.2013		РЭК Омской обл.		
Население (с учетом НДС)									
	одноставочный	руб./Г кал	896,34	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от 11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Г кал	977,05	01.07.2013	31.12.2013		РЭК Омской обл.		
От котельной цеха № 15 по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»									
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)									
	одноставочный	руб./Г кал	1075,93	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от 11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Г кал	1232,93	01.07.2013	31.12.2013		РЭК Омской обл.		
Население (с учетом НДС)									
	одноставочный	руб./Г кал	1269,60	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от 11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Г кал	1484,86	01.07.2013	31.12.2013		РЭК Омской обл.		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Дата ввода	Срок действия (если установлен)	Постановление (от XX.XX.XXXX №)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования решения	Примечание
2. От котельной цеха № 16 по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»									
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)									
	одноставочный	руб./Гкал	759,61	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от 11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	828,01	01.07.2013	31.12.2013		РЭК Омской обл.		
Население (с учетом НДС)									
	одноставочный	руб./Гкал	896,34	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от 11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	977,05	01.07.2013	31.12.2013		РЭК Омской обл.		
От котельной цеха № 16 по сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»									
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)									
	одноставочный	руб./Гкал	965,78	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от 11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	1034,18	01.07.2013	31.12.2013		РЭК Омской обл.		
Население (с учетом НДС)									
	одноставочный	руб./Гкал	1139,62	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от 11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	1220,33	01.07.2013	31.12.2013		РЭК Омской обл.		
От котельной цеха № 16 по сетям Открытого акционерного общества «Омскшина»									
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)									
	одноставочный	руб./Гкал	766,00	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от 11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	888,18	01.07.2013	31.12.2013		РЭК Омской обл.		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Дата ввода	Срок действия (если установлен)	Постановление (от XX.XX.XXXX №)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования решения	Примечание
<b>Население (с учетом НДС)</b>									
	одноставочный	руб./Гкал	903,88	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от 11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	1048,05	01.07.2013	31.12.2013		РЭК Омской обл.		
От котельной цеха № 16 по сетям Открытого акционерного общества «Омскшина» и сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»									
<b>Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)</b>									
	одноставочный	руб./Гкал	972,17	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от 11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	1094,35	01.07.2013	31.12.2013		РЭК Омской обл.		
<b>Население (с учетом НДС)</b>									
	одноставочный	руб./Гкал	1147,16	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от 11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	1291,33	01.07.2013	31.12.2013		РЭК Омской обл.		
От котельной цеха № 16 по сетям Открытого акционерного общества «Омскшина» и сетям Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» и сетям Общества с ограниченной ответственностью «Транспортная компания АК-1253»									
<b>Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)</b>									
	одноставочный	руб./Гкал	990,70	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от 11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
	одноставочный	руб./Гкал	1112,88	01.07.2013	31.12.2013		РЭК Омской обл.		
<b>Население (с учетом НДС)</b>									
	одноставочный	руб./Гкал	1169,03	01.01.2013	30.06.2013	Приказ РЭК Омской области от	РЭК Омской обл.		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Дата ввода	Срок действия (если установлен)	Постановление (от XX.XX.XXXX №)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования решения	Примечание
	одноставочный	руб./Гкал	1313,20	01.07.2013	31.12.2013	11.12.2012 431/63	РЭК Омской обл.		
2	Утвержденный тариф на передачу тепловой энергии (мощности)	руб./Гкал							
3	Утвержденная надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей, в том числе:	руб./Гкал							
	Утвержденная надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для населения	руб./Гкал							
	Утвержденная надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для бюджетных потребителей	руб./Гкал							
	Утвержденная надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для прочих потребителей	руб./Гкал							

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Дата ввода	Срок действия (если установлен)	Постановление (от XX.XX.XXXX №)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования решения	Примечание
4	Утвержденная надбавка к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию	руб./Гкал							
5	Утвержденная надбавка к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергии	руб./Гкал							
6	Утвержденный тариф на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения	руб./Гкал/ч							
7	Утвержденный тариф регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения	руб./Гкал/ч							

<1> - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа/надбавки на очередной период регулирования;

<2> - одновременно с указанной информацией на сайте в сети Интернет публикуются сведения пунктов 1 - 5, 7 - 21 Формы Т 2 и пунктов б - д Формы Т 4, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования.

Форма Т 2. Информация об основных показателях  
финансово-хозяйственной деятельности организации <1 - 2>

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принято РЭК	
1	вид регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	х	производство	
2	выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	<b>384 500,50</b>	
3	себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс. руб.	<b>383 972,80</b>	
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	тыс. руб.		
3.2	расходы на топливо (по каждому виду топлива)	тыс. руб.	<b>245 630,80</b>	
3.2.1	Природный газ, тм3	Стоимость	тыс. руб.	127 905,93
		Объем	тыс. куб.м.	34 364,14
		Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,72205
		Способ приобретения	х	покупка
3.2.1	Отходящий газ, тм3	Стоимость	тыс. руб.	117 724,87
		Объем	тыс. куб.м.	695 485,74
		Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	0,16927
		Способ приобретения	х	производство
3.3	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе:	тыс. руб.	<b>38 497,89</b>	
3.3.1	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч	руб.	3,1281	
3.3.2	объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	12 307,15	
3.4.	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	<b>7 767,58</b>	
3.5.	расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-	
3.6.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	<b>4 987,79</b>	
3.6.2	страховые взносы	тыс. руб.	<b>1 531,25</b>	
3.7	расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	<b>1 819,76</b>	
3.7.1	аренда имущества, используемого в технологическом процессе	тыс. руб.	<b>10 075,07</b>	
3.8	общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс. руб.	<b>4 820,68</b>	
3.8.1	расходы на оплату труда	тыс. руб.	2426,25	
3.8.2	страховые взносы	тыс. руб.	744,86	
3.9	общехозяйственные (управленческие) расходы	тыс. руб.	<b>15 657,02</b>	
3.9.1	расходы на оплату труда	тыс. руб.	4560,50	
3.9.2	страховые взносы	тыс. руб.	1 400,07	
3.10	расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.	<b>44 413,03</b>	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принято РЭК
	в том числе по каждой организации, сумма оплаты услуг которой превышает 20% суммы расходов на ремонт <3>		
	наименование организации		
	объем товаров и услуг		
	способ приобретения товаров и услуг		
3.11	расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	
	в том числе по каждой организации, сумма оплаты услуг которой превышает 20% суммы расходов по данной статье <3>		
	наименование организации		
	объем услуг		
	способ приобретения услуг		
3.12	Сбытовые расходы, расходы на содержание сетей	тыс. руб.	<b>8 771,93</b>
4	валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	<b>527,70</b>
5	чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	<b>0</b>
6	изменение стоимости основных фондов, в том числе за счет ввода (вывода) их из эксплуатации	тыс. руб.	
7	установленная тепловая мощность	Гкал/ч	399,1136
8	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	246,28
9	объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	1 196 390,47
10	объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	0
11	объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе:	тыс. Гкал	487 481,84
11.1	по приборам учета	тыс. Гкал	129 234,67
11.2	по нормативам потребления	тыс. Гкал	358 247,17
12	технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	12,25%
13	протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однострубно́м исчислении)	км	
14	протяженность разводящих сетей (в однострубно́м исчислении)	км	
15	количество теплоэлектростанций	ед.	
16	количество тепловых станций и котельных	ед.	
17	количество тепловых пунктов	ед.	
18	среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	42
19	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	160,48



№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принято РЭК
20	удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт.ч/Гкал	24,67
21	удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб.м/Гкал	0,464

Вместе с формой размещается годовой бухгалтерский баланс и приложения к нему <4>.

<1> - все показатели отражаются в части регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии);

<2> - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования в части сведений, которые были учтены органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования (за исключением строки 6 и годового бухгалтерского баланса);

- раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год;

<3> - одновременно с информацией о расходах на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств и расходов на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса, на сайте в сети Интернет публикуется информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20% суммы расходов по каждой из указанных статей расходов. При этом указывается информация о поставке товаров и услуг, стоимость которых превышает 20% суммы поставки товаров и услуг каждой из этих организаций;

<4> - раскрывается регулируемыми организациями, выручка от регулируемой деятельности которых превышает 80% совокупной выручки за отчетный год.

**Форма Т 3. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества за \_\_\_\_\_ год <1>**

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км)	0
2	Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии	0
3	Количество объектов, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	0
4	Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	0

<1> - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год.

**Форма Т 4. Информация об инвестиционных программах  
и отчетах об их реализации <1 - 2>**

а) Наименование инвестиционной программы			
б) Цель инвестиционной программы <4>			
в) Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы <4>			
г) Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы <4>			
Наименование мероприятия <3>	Потребность в финансовых средствах на _____ год, тыс. руб.	Источник финансирования	
Всего, в том числе			
1.			
2.			
и т.д.			

д) Показатели эффективности реализации инвестиционной программы <\*>

Наименование показателей <***>	Значения показателей на предыдущий отчетный период	Значения показателей на текущий отчетный период	Ожидаемые значения после реализации мероприятия
Наименование мероприятия <***>			
Срок окупаемости, лет			
Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)			
Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)			
Уровень потерь (%)			
Коэффициент потерь (Гкал/км)			
Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:			
- оборудование производства (котлы)			
- оборудование передачи тепловой энергии (сети)			

Наименование показателей <*>	Значения показателей на предыдущий отчетный период	Значения показателей на текущий отчетный период	Ожидаемые значения после реализации мероприятия
Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)			
Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)			
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)			
Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал			
Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал			
Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал			
Количество аварий (с учетом котельных), ед.			
Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.			
Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.			
Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой			

е) Использование инвестиционных средств за \_\_\_\_\_ год

Наименование мероприятия	Утверждено на _____ год	В течение _____ года										Источник финансирования	
		Профинансировано					Освоено фактически						
		Все го	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
Всего													
1.													
2.													
и т.д.													

<1> - в официальных печатных изданиях сведения, указанные в пунктах г - е, публикуются в отношении мероприятий инвестиционной программы, доля расходов на реализацию каждого из которых превышает 5% суммы финансирования инвестиционной программы за отчетный год;

<2> - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год;

<3> - заполняется организацией в соответствии с инвестиционной программой;

<4> - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования в части показателей, которые были учтены органом исполнительной власти

субъекта Российской Федерации (органом местного самоуправления) при установлении тарифов и надбавок к тарифам на очередной период регулирования;

<\*> - перечень показателей приведен с учетом приложения № 3 к Методике проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ, утвержденной Приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 года № 48;

<\*\*\*> - данный перечень показателей не является исчерпывающим и может быть дополнен показателями, определенными в инвестиционной программе организации коммунального комплекса;

<\*\*\*\*> - показатели заполняются в разбивке по мероприятиям, наименование мероприятий и их перечень вводится организацией в соответствии с инвестиционной программой.

**Форма Т 5. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения <1>**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение 15 цех	Значение 16 цех
1	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	шт.		
2	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	шт.		
3	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	шт.		
4	Резерв мощности системы теплоснабжения <2>	Гкал/ч	17	100

-----

<1> - раскрывается регулируемой организацией ежеквартально;  
 <2> - при использовании регулируемой организацией нескольких систем централизованного теплоснабжения информация о резерве мощности таких систем публикуется в отношении каждой системы централизованного теплоснабжения.

**Форма Т 6. Сведения об условиях публичных договоров поставок тепловой энергии, оказания услуг в сфере теплоснабжения, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения <1>**

Условия публичного договора
<p>Предметом договора является отпуск и получение тепловой энергии.            ООО «Омсктехуглерод» отпускает тепловую энергию, а АБОНЕНТ получает ее и оплачивает на условиях договора, а также соблюдает предусмотренный договором режим теплоснабжения.</p> <p>Граница разграничения ответственности за состояние и обслуживание тепловых сетей устанавливается актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.</p> <p>При выполнении договора СТОРОНЫ обязуются руководствоваться:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Гражданским законодательством РФ;</li> <li>- Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя;</li> <li>- Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок и другими законодательными и нормативными актами, регулирующими отношения энергоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии на территории Российской Федерации.</li> </ul>

-----

<1> - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования.

**Форма Т 7. Информация о порядке выполнения  
технологических, технических и других мероприятий,  
связанных с подключением к системе теплоснабжения <1>**

Наименование службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения	
Телефон	44-09-27 Отдел главного энергетика 42-33-51 Начальник отдела сбыта тепловой энергии
Адрес	644049, г. Омск ул. Барабинская, дом 20
e-mail	<a href="mailto:karnaukhov@carbonblack.ru">karnaukhov@carbonblack.ru</a> <a href="mailto:balmina@carbonblack.ru">balmina@carbonblack.ru</a>
Сайт	<a href="http://www.carbonblack.ru">www.carbonblack.ru</a>
1. Форма заявки на подключение к системе теплоснабжения. 2. Перечень и формы, представляемые одновременно с заявкой на подключение к системе теплоснабжения. 3. Описание (со ссылкой на нормативные правовые акты) порядка действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении	Информация с формами заявок на подключение к системе теплоснабжения, перечень документов прилагаемых к заявке на подключение, ссылки на нормативно-правовые акты определяющие порядок действия указана на официальном сайте по адресу: <a href="http://www.carbonblack.ru">www.carbonblack.ru</a>

-----

<1> - раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования.