

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

## Региональная энергетическая комиссия Омской области ПРИКАЗЫ

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 581/69

### О внесении изменений в отдельные приказы Региональной энергетической комиссии Омской области

1. Пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 ноября 2012 года № 392/60 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» от тепловых источников Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 ноября 2012 года № 393/60 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Некоммерческого партнерства «Межрегиональный центр санаторно-курортной реабилитации Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 ноября 2012 года № 391/60 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 11 декабря 2012 года № 438/63 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Некоммерческого партнерства «Межрегиональный центр санаторно-курортной реабилитации и восстановительного лечения «Санаторий «Колос», Омский муниципальный район Омской области»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 ноября 2012 года № 340/59 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Центр восстановительной медицины и реабилитации Министерства здравоохранения», Омский муниципальный район Омской области»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 ноября 2012 года № 398/60 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей муниципального унитарного предприятия «Теплосеть-1», Муромцевский муниципальный район Омской области»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 ноября 2012 года № 388/60 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 ноября 2012 года № 321/58 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая Компания-5», Тарский муниципальный район Омской области»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 11 декабря 2012 года № 432/63 «Об установлении тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода»;

приложение № 1 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 ноября 2012 года № 334/59 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения»

дополнить примечанием следующего содержания:

«Примечание. Количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определенное в соответствии с приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15 февраля 2011 года № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», составляет 0,0503 Гкал/куб. м.».

2. Приложение № 2 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 ноября 2012 года № 334/59 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения» дополнить примечанием следующего содержания:

«Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определенное в соответствии с приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15 февраля 2011 года № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», составляет 0,0503 Гкал/куб. м.».

3. Примечание к пункту 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 ноября 2012 года № 342/59 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Дом отдыха «Русский Лес», Омский муниципальный район Омской области»;

примечание к пункту 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 ноября 2012 года № 389/60 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепло»;

примечание к пункту 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 ноября 2012 года № 390/60 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей автономного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Омский психоневрологический интернат»;

примечание к пункту 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 ноября 2012 года № 316/58 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая Компания-2», Тарский муниципальный район Омской области»;

примечание к пункту 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 ноября 2012 года № 319/58 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая Компания-4», Тарский муниципальный район Омской области»

дополнить абзацем следующего содержания:

«Количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определенное в соответствии с приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15 февраля 2011 года № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», составляет 0,0503 Гкал/куб. м.».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 582/69

### Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергетическая компания» Омского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 9 октября 2012 года № 231 - э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год», рассмотрев материалы дела № 03 - 2/362, **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергетическая компания» Омского муниципаль-

ного района Омской области согласно приложению к настоящему приказу.

2. Топливная составляющая тарифа – 715,20 руб./Гкал.

3. Признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 15 декабря 2011 года № 503/63 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Тепловая компания» Омского муниципального района Омской области».

4. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

Приложение  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 582/69

**Тариф на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергетическая компания» Омского муниципального района Омской области с календарной разбивкой на период с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2013 года**

	Тариф на тепловую энергию						острый и редуцированный пар
	горячая вода		отборный пар давлением				
	с момента вступления в силу по 30.06.2013	с 01.07.2013 по 31.12.2013	до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)							
однотарифный руб./Гкал	1580,45	1643,80	x	x	x	x	x
двухтарифный	x	x	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	x	x	x	x	x	x	x
Население (с учетом НДС)							
однотарифный руб./Гкал	1864,93	1939,68	x	x	x	x	x
двухтарифный	x	x	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	x	x	x	x	x	x	x

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 583/69

### Об установлении тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергетическая компания» Омского муниципального района Омской области в поселке Ростовка

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергетическая компания» Омского муниципального района Омской области в поселке Ростовка:

Компонент	Тариф по категориям потребителей			
	с 1 января по 30 июня 2013 года		с 1 июля по 31 декабря 2013 года	
	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)	Население (с учетом НДС)	Прочие (без учета НДС)
Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	30,47	25,82	30,47	25,82
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1864,93	1580,45	1939,68	1643,80

Примечание:

Количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определенное в соответствии с приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15 февраля 2011 года № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», составляет 0,0503 Гкал/куб. м.

2. Признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 декабря 2011 года № 529/64 «Об установлении тарифа на горячую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Тепловая компания» Омского муниципального района Омской области в поселке Ростовка».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

**Основные показатели производственной программы Муниципального унитарного предприятия «Тепло – энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области в сфере горячего водоснабжения потребителей поселка Ростовка».**

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 101 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса», рассмотрев производственную программу Муниципального унитарного предприятия Омского муниципального района Омской области в поселке Ростовка» в сфере горячего водоснабжения, Региональная энергетическая комиссия Омской области решила:

Согласовать производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области в сфере горячего водоснабже-

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

ния потребителей поселка Ростовка на период с 1 января 2013 года по 31 декабря 2013 года.

Основные показатели производственной программы Муниципального унитарного предприятия «Тепло - энергетическая компания» Омского муниципального района Омской области в сфере горячего водоснабжения потребителей поселка Ростовка:

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период
1.	Вид системы теплоснабжения	открытая
2.	Объем отпуска горячей воды в сеть, тыс. куб.м.	187,29
3.	Объем потерь горячей воды, тыс. куб.м.	2,75
4.	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	1,47
	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды предприятия	0,000
5.	Объем реализации горячей воды всего, тыс. куб.м.	184,54
5.1.	в т.ч. объем реализации горячей воды населению, тыс. куб.м.	177,65
6.	Объем химически очищенной горячей воды, тыс. куб.м.	187,29

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 584/69

## Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «УК», Усть-Ишимский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15 февраля 2011 года № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие тарифы на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «УК», Усть-Ишимский муниципальный район Омской области в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2013 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 22 ноября 2011 года № 294/56 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «УК», Усть-Ишимский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

### Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения и результаты оценки доступности для населения услуг в сфере водоснабжения, оказываемых Обществом с ограниченной ответственностью «УК», Усть-Ишимский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 101 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса», рассмотрев производственную программу ООО «УК» в сфере водоснабжения, Региональная энергетическая комиссия Омской области решила:

Согласовать производственные программы ООО «УК» в сфере водоснабжения на период с 1 февраля 2013 года по 31 января 2014 года.

### Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «УК» (Большеулуйское сельское поселение):

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с по-казателя на регулируемый период			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	14,62	3,65	3,66	3,66	3,65
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	14,56	3,64	3,64	3,64	3,64
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	0,51	0,12	0,13	0,13	0,13
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	3,50	3,30	3,57	3,57	3,57
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	14,05	3,52	3,51	3,51	3,51
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	13,46	3,36	3,37	3,37	3,36
1.9	Протяженность сетей, км	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	4	1	1	1	1
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов, имеющих приборы учета, к общему числу подключенных абонентов), % в том числе: население организации	0	0	0	0	0
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	57	57	57	57	57
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене, в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	3,38	0,56	0,85	1,13	0,84
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг, к установленной мощности оборудования)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	58,86				

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с по-казателя на регулируемый период			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	17,83				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	154,28				
	- на ремонт	72,95				
	- прибыль	0				
	Итого, тыс. руб.	230,97				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	230,97				

### Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «УК» (Большеулуйское сельское поселение):

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с по-казателя на регулируемый период			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	25,36	6,34	6,34	6,34	6,34
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	25,14	6,28	6,29	6,29	6,28
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	1,60	0,40	0,40	0,40	0,40
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	6,36	6,37	6,36	6,36	6,37
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	23,54	5,88	5,89	5,89	5,88
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	17,59	4,39	4,40	4,40	4,40
1.9	Протяженность сетей, км	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	4	1	1	1	1
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов, имеющих приборы учета, к общему числу подключенных абонентов), % в том числе: население организации	0	0	0	0	0
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	87	87	87	87	87
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене, в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	4,70	0,67	1,20	1,73	1,10
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг, к установленной мощности оборудования)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	117,72				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	33,91				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	318,84				
	- на ремонт	171,96				
	- прибыль	0				
	Итого, тыс. руб.	470,47				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	470,47				

### Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «УК» (Большеулуйское сельское поселение):

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с по-казателя на регулируемый период			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	9,91	2,47	2,48	2,48	2,48
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	9,86	2,47	2,46	2,46	2,47
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	0,70	0,18	0,17	0,17	0,18
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	7,10	7,29	6,91	6,91	7,29
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	9,16	2,29	2,29	2,29	2,29
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	8,20	2,05	2,05	2,05	2,05
1.9	Протяженность сетей, км	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	4	1	1	1	1
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов, имеющих приборы учета, к общему числу подключенных абонентов), % в том числе: население организации	0	0	0	0	0
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	44	44	44	44	44
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене, в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	2,45	0,40	0,60	0,80	0,65
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг, к установленной мощности оборудования)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	58,86				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	17,83				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	142,75				
	- на ремонт	71,32				
	- прибыль	0				
	Итого, тыс. руб.	219,44				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	219,44				

## Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «УК» (Загваздинское сельское поселение):

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	21,95	5,48	5,49	5,49	5,49
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	21,19	5,29	5,30	5,30	5,30
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	0,89	0,22	0,22	0,23	0,22
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	4,20	4,16	4,15	4,34	4,15
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	20,30	5,07	5,08	5,07	5,08
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	18,73	4,68	4,68	4,68	4,69
1.9	Протяженность сетей, км	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	4	1	1	1	1
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов, имеющих приборы учета, к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0
	организации	0	0	0	0	0
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	24	24	24	24	24
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене, в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	0,46	0	0,23	0,23	0
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг, к установленной мощности оборудования)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	117,72				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	35,67				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	-				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	329,42				
	- на ремонт	141,24				
	- прибыль	0				
	Итого, тыс. руб.	482,81				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	482,81				

## Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «УК» (Кайлинское сельское поселение):

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	3,72	0,93	0,93	0,93	0,93
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	3,70	0,92	0,93	0,93	0,92
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	0,01	0,0	0,0	0,01	0,0
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	0,27	0,0	0,0	1,07	0,0
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	3,69	0,92	0,93	0,92	0,92
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	3,33	0,83	0,83	0,84	0,83
1.9	Протяженность сетей, км	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	4	1	1	1	1
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов, имеющих приборы учета, к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0
	организации	0	0	0	0	0
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	33	33	33	33	33
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене, в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	12	2	3	4	3
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг, к установленной мощности оборудования)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	58,86				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	17,83				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	-				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	24,55				
	- на ремонт	7,20				
	- прибыль	0				
	Итого, тыс. руб.	101,24				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	101,24				

## Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «УК» (Кайлинское сельское поселение):

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	16,37	4,09	4,09	4,09	4,10
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	15,30	3,82	3,83	3,83	3,82
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	0,16	0,04	0,04	0,04	0,04
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	1,05	1,05	1,04	1,04	1,05
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	15,14	3,78	3,79	3,79	3,78
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	14,48	3,62	3,62	3,62	3,62
1.9	Протяженность сетей, км	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	4	1	1	1	1
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов, имеющих приборы учета, к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0
	организации	0	0	0	0	0
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	53	53	53	53	53
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене, в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	11,75	1,63	2,93	4,24	2,95
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг, к установленной мощности оборудования)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	117,72				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	35,67				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	303,75				
	- на ремонт	145,94				

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с по-квартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
	- прибыль	0				
	Итого, тыс. руб.	457,14				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	457,14				

## Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «УК» (Оре-ховское сельское поселение):

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с по-квартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	16,87	4,21	4,22	4,22	4,22
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	16,82	4,20	4,21	4,21	4,20
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	0,85	0,21	0,22	0,21	0,21
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	5,05	5,00	5,23	4,99	5,00
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	15,97	3,99	3,99	4,00	3,99
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	11,48	2,87	2,87	2,87	2,87
1.9	Протяженность сетей, км	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	4	1	1	1	1
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов, имеющих приборы учета, к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0
	организации	0	0	0	0	0
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	60	60	60	60	60
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене, в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	1,83	0,30	0,46	0,61	0,46
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг, к установленной мощности оборудования)	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	58,86				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	17,83				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	168,85				
	- на ремонт	74,12				
	- прибыль	0				
	Итого, тыс. руб.	245,54				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	245,54				

## Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «УК» (Павловское сельское поселение):

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с по-квартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	22,87	5,71	5,72	5,72	5,72
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	22,68	5,67	5,67	5,67	5,67
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	0,07	0,02	0,02	0,02	0,01
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	0,31	0,35	0,35	0,35	0,18
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	22,61	5,65	5,65	5,65	5,66
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	20,46	5,11	5,12	5,12	5,11
1.9	Протяженность сетей, км	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	4	1	1	1	1
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов, имеющих приборы учета, к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0
	организации	0	0	0	0	0
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	36	36	36	36	36
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене, в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	12	2	3	4	3

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с по-квартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг, к установленной мощности оборудования)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	117,72				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	35,67				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	334,46				
	- на ремонт	125,29				
	- прибыль	0				
	Итого, тыс. руб.	487,85				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	487,85				

## Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «УК» (Слободчиковское сельское поселение):

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с по-квартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	14,88	3,72	3,72	3,72	3,72
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	13,83	3,45	3,46	3,46	3,46
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	1,03	0,25	0,26	0,26	0,26
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	7,45	7,25	7,51	7,51	7,51
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	12,80	3,20	3,20	3,20	3,20
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	12,29	3,07	3,07	3,07	3,08
1.9	Протяженность сетей, км	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	4	1	1	1	1
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов, имеющих приборы учета, к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	26	26	26	26	26
	население	26	26	26	26	26
	организации	0	0	0	0	0
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	62	62	62	62	62
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене, в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	1,75	0,29	0,44	0,58	0,44
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг, к установленной мощности оборудования)	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	58,86				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	17,83				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	203,66				
	- на ремонт	84,97				
	- прибыль	0				
	Итого, тыс. руб.	280,35				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	280,35				

## Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «УК» (Усть-Ишимское сельское поселение):

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с по-квартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	133,63	33,40	33,41	33,41	33,41
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	132,63	33,15	33,16	33,16	33,16
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	1,48	0,37	0,37	0,37	0,37
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0,18	0,04	0,05	0,05	0,04
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	130,97	32,74	32,74	32,74	32,75
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	97,19	24,29	24,30	24,30	24,30
1.9	Протяженность сетей, км	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	76	19	19	19	19

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с квартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов, имеющих приборы учета, к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
	население	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	организации	100	100	100	100	100
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	55	55	55	55	55
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене, в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	2,55	0,4	0,67	0,94	0,54
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг, к установленной мощности оборудования)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	1000,59				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	303,18				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	3260,44				
	- на ремонт	1410,02				
	- прибыль	0				
	Итого, тыс. руб.	4564,21				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	4558,16				

## Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «УК» (Утускунское сельское поселение):

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с квартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	18,69	4,67	4,67	4,67	4,68
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	18,56	4,64	4,64	4,64	4,64
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	0,79	0,20	0,19	0,20	0,20
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	4,26	4,31	4,09	4,31	4,31
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	17,77	4,44	4,45	4,44	4,44
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	16,47	4,11	4,12	4,12	4,12
1.9	Протяженность сетей, км	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	4	1	1	1	1
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов, имеющих приборы учета, к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0
	организации	0	0	0	0	0
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	53	53	53	53	53
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене, в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	11,75	1,63	2,93	4,24	2,95
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг, к установленной мощности оборудования)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	117,72				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	35,67				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	283,67				
	- на ремонт	140,41				
	- прибыль	0				
	Итого, тыс. руб.	437,06				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	437,06				

## Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «УК» (Ярковское сельское поселение):

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с квартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	11,87	2,96	2,97	2,97	2,97
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	11,78	2,94	2,95	2,95	2,94
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	0,46	0,11	0,12	0,12	0,11

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с квартальной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	3,90	3,74	4,07	4,07	3,74
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	11,32	2,83	2,83	2,83	2,83
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	10,59	2,64	2,65	2,65	2,65
1.9	Протяженность сетей, км	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	4	1	1	1	1
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов, имеющих приборы учета, к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0
	организации	0	0	0	0	0
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	54	54	54	54	54
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене, в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	2,96	0,49	0,74	0,99	0,74
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг, к установленной мощности оборудования)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расходы на оплату труда рабочих, тыс. руб.	58,86				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	17,83				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	159,55				
	- на ремонт	71,11				
	- прибыль	0				
	Итого, тыс. руб.	236,24				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	236,24				

Приложение  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 584/69

## Тарифы на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «УК», Усть-Ишимский муниципальный район Омской области на период с 1 февраля 2013 года по 31 января 2014 года

Муниципальное образование	Тариф, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)
Большетавинское сельское поселение	16,45
Большебилинское сельское поселение	19,98
Большетевдинское сельское поселение	23,96
Загваздинское сельское поселение	23,79
Кайсинское сельское поселение	27,41
Кайлинское сельское поселение	30,18
Ореховское сельское поселение	15,37
Пановское сельское поселение	21,58
Слободчиковское сельское поселение	21,90
Усть-Ишимское сельское поселение	34,80
Утускунское сельское поселение	24,60
Ярковское сельское поселение	20,87

Примечание: организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 585/69

## Об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью Саргатского муниципального района «Тепловые сети и коммуникации №1»

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15 февраля 2011 года № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью Саргатского муниципального района «Тепловые сети и коммуникации №1»:

Сельский населенный пункт	Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
		население	прочие потребители
с. Увальная Бития	с 1 февраля 2013 года по 31 января 2014 года	48,27	48,27
д. Калачевка	с 1 февраля 2013 года по 30 июня 2013 года	27,96	27,96
	с 1 июля 2013 года по 31 января 2014 года	29,65	29,65

Примечание: Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Признать утратившими силу с 1 февраля 2013 года слова «д. Увальная Бития» графы 1 и строку 3 таблицы приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 ноября 2012 года № 324/58 «Об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ-Сервис», Саргатский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

**Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения и результаты оценки доступности для населения услуг в сфере водоснабжения, оказываемых Обществом с ограниченной ответственностью Саргатского муниципального района «Тепловые сети и коммуникации №1»**

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 101 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса», рассмотрев производственную программу ООО «ТСК №1» в сфере водоснабжения, Региональная энергетическая комиссия Омской области решила:

Согласовать производственную программу ООО «ТСК №1» в сфере водоснабжения на период с 1 февраля 2013 года по 31 января 2014 года.

**Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «ТСК №1» (с. Увальная Бития):**

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартирной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	21,37	5,34	5,34	5,34	5,35
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	19,37	4,84	4,84	4,84	4,85
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	1,46	0,37	0,36	0,36	0,37
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	7,54	7,64	7,44	7,44	7,63
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0,28	0,07	0,07	0,07	0,07
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	17,63	4,40	4,41	4,41	4,41
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	17,37	4,34	4,34	4,35	4,34
1.9	Протяженность сетей, км	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	4	1	1	1	1
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов имеющих приборы учета к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	87,22	87,22	87,22	87,22	87,22
	население	87,47	87,47	87,47	87,47	87,47
	организации	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	77	77	77	77	77
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	0,96	0,16	0,32	0,32	0,16
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднего объема производства товаров и услуг к установленной мощности оборудования)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расход на оплату труда рабочих, тыс. руб.	400,95				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	121,09				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0,00				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	342,46				
	- на ремонт	61,07				
	- прибыль	0,00				
	Итого, тыс. руб.	864,50				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	850,98				

**Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «ТСК №1» (д. Калачевка):**

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартирной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	2,156	0,539	0,539	0,539	0,539
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	2,156	0,539	0,539	0,539	0,539
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	0,473	0,119	0,118	0,118	0,118
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	21,94	22,08	21,89	21,89	21,89
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0,003	0,0	0,001	0,001	0,001
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	1,680	0,420	0,420	0,420	0,420
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	1,680	0,420	0,420	0,420	0,420

1.9	Протяженность сетей, км	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	4	1	1	1	1
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов имеющих приборы учета к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0
	организации	0	0	0	0	0
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	77	77	77	77	77
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	2,80	0,47	0,93	0,93	0,47
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднего объема производства товаров и услуг к установленной мощности оборудования)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расход на оплату труда рабочих, тыс. руб.	29,60				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	8,94				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0,00				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	9,86				
	- на ремонт	0,00				
	- прибыль	0,00				
	Итого, тыс. руб.	48,40				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	48,40				

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 586/69

## Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Хлебодаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15 февраля 2011 года № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Хлебодаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 февраля 2013 года по 31 января 2014 года	35,05	35,05

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Признать утратившим силу с 1 февраля 2013 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 декабря 2011 года № 561/66 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Хлебодаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

**Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения и результаты оценки доступности для населения услуг в сфере водоснабжения, оказываемых Обществом с ограниченной ответственностью «Хлебодаровское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области**

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 101 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса», рассмотрев производственную программу ООО «Хлебодаровское ЖКХ» в сфере водоснабжения, Региональная энергетическая комиссия Омской области решила:

Согласовать производственную программу ООО «Хлебодаровское ЖКХ» в сфере водоснабжения на период с 1 февраля 2013 года по 31 января 2014 года.

**Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «Хлебодаровское ЖКХ»:**

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартирной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	49,43	12,35	12,36	12,36	12,36
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	49,43	12,35	12,36	12,36	12,36
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	4,65	1,16	1,16	1,16	1,17
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	9,41	9,39	9,39	9,39	9,47
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0,93	0,23	0,24	0,23	0,23

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	43,85	10,96	10,96	10,97	10,96
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	24,46	6,11	6,12	6,12	6,11
1.9	Протяженность сетей, км	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	12	3	3	3	3
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов имеющих приборы учета к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
	население	43,79	43,79	43,79	43,79	43,79
	организации	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	72	72	72	72	72
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	0,68	0,17	0,17	0,17	0,17
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг к установленной мощности оборудования)	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расход на оплату труда рабочих, тыс. руб.	493,47				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	149,03				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0,00				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	927,22				
	- на ремонт	103,52				
	- прибыль	0,00				
	Итого, тыс. руб.	1569,72				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	1537,24				

1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпущенной в сеть), %	13,51	13,52	13,50	13,50	13,50
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	0,36	0,09	0,09	0,09	0,09
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	25,51	6,37	6,38	6,38	6,38
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	23,32	5,83	5,83	5,83	5,83
1.9	Протяженность сетей, км	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	12	3	3	3	3
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов имеющих приборы учета к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95
	население	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74
	организации	58,33	58,33	58,33	58,33	58,33
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	72	72	72	72	72
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	0,80	0,24	0,24	0,16	0,16
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднесуточного объема производства товаров и услуг к установленной мощности оборудования)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расход на оплату труда рабочих, тыс. руб.	274,87				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	83,01				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0,00				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	596,93				
	- на ремонт	75,32				
	- прибыль	0,00				
	Итого, тыс. руб.	954,81				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	941,66				

27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 587/69

## Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15 февраля 2011 года № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие тариф на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 февраля 2013 года по 31 января 2014 года	36,92	36,92

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Признать утратившим силу с 1 февраля 2013 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 декабря 2011 года № 557/66 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области**  
**К. В. МАРЧЕНКО.**

## Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения и результаты оценки доступности для населения услуг в сфере водоснабжения, оказываемых Обществом с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 101 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса», рассмотрев производственную программу ООО «Цветочинское ЖКХ» в сфере водоснабжения, Региональная энергетическая комиссия Омской области решила:

Согласовать производственную программу ООО «Цветочинское ЖКХ» в сфере водоснабжения на период с 1 февраля 2013 года по 31 января 2014 года.

## Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «Цветочинское ЖКХ»:

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартирной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	29,91	7,47	7,48	7,48	7,48
1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	29,91	7,47	7,48	7,48	7,48
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	4,04	1,01	1,01	1,01	1,01

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 588/69

## Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Добровольское», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15 февраля 2011 года № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Добровольское», Русско-Полянский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 февраля 2013 года по 30 июня 2013 года	39,43	39,43
с 1 июля 2013 года по 31 января 2014 года	39,72	39,72

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Признать утратившим силу с 1 февраля 2013 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 15 декабря 2011 года № 520/63 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Добровольское», Русско-Полянский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области**  
**К. В. МАРЧЕНКО.**

## Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения и результаты оценки доступности для населения услуг в сфере водоснабжения, оказываемых Обществом с ограниченной ответственностью «Добровольское», Русско-Полянский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 101 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса», рассмотрев производственную программу ООО «Добровольское» в сфере водоснабжения, Региональная энергетическая комиссия Омской области решила:

Согласовать производственную программу ООО «Добровольское» в сфере водоснабжения на период с 1 февраля 2013 года по 31 января 2014 года.

## Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения ООО «Добровольское»:

№ п/п	Наименование показателя производственной программы	Величина показателя на регулируемый период	Величина показателя с поквартирной разбивкой			
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1	Объем производства товаров и услуг (объем подъема воды, объем отведенных стоков), тыс. куб. м	34,50	8,62	8,63	8,63	8,62

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 2  
к приказу РЭК Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 591/69

1.2	Объем воды (объем пропущенных стоков) через очистные сооружения, тыс. куб. м	0	0	0	0	0
1.3	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	34,50	8,62	8,63	8,63	8,62
1.4	Объем потерь, тыс. куб. м	3,46	0,86	0,87	0,87	0,86
1.5	Уровень потерь (отношение объема потерь к объему отпуска в сеть), %	10,03	9,98	10,08	10,08	9,98
1.6	Объем воды, используемой на собственные нужды (объем отведенных стоков от собственных нужд), тыс. куб. м	1,37	0,35	0,34	0,34	0,34
1.7	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	29,67	7,41	7,42	7,42	7,42
1.8	Объем реализации товаров и услуг населению, тыс. куб. м	27,73	6,93	6,93	6,93	6,94
1.9	Протяженность сетей, км	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47
2	Качество производимых товаров (оказания услуг)					
2.1	Нормативное количество проб на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	12	3	3	3	3
2.2	Охват абонентов приборами учета (отношение числа абонентов имеющих приборы учета к общему числу подключенных абонентов), % в том числе:	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68
	население	30,96	30,96	30,96	30,96	30,96
	организации	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09
2.3	Бесперебойность поставки товаров и услуг, час/день	24	24	24	24	24
3	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
3.1	Износ системы коммунальной инфраструктуры, %	72	72	72	72	72
3.2	Протяженность сетей подлежащих замене в общей протяженности сети, км	0	0	0	0	0
3.3	Аварийность систем водоснабжения, водоотведения (количество аварий к суммарной протяженности сетей), шт./км	0,68	0,17	0,17	0,17	0,17
3.4	Коэффициент использования установленной производственной мощности (отношение среднего суточного объема производства товаров и услуг к установленной мощности оборудования)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4.	Финансовые потребности для реализации производственной программы с учетом обеспечения доступности для потребителей услуг в сфере водоснабжения и соблюдения установленных предельных индексов					
4.1	Расход на оплату труда рабочих, тыс. руб.	497,71				
4.2	Страховые взносы, тыс. руб.	150,31				
4.3	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	0,00				
4.4	Прочие затраты, тыс. руб. в том числе:	580,23				
	- на ремонт	155,16				
	- прибыль	0,00				
	Итого, тыс. руб.	1228,25				
	в том числе по товарной продукции, тыс. руб.	1174,18				

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 591/69

## Об установлении плановых показателей уровня надежности и качества услуг, оказываемых территориальными сетевыми организациями на территории Омской области в пределах долгосрочного периода регулирования на 2013 – 2015 годы

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 июня 2010 года № 296 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 года плановые показатели уровня надежности оказываемых услуг (плановый показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии) для территориальных сетевых организаций в пределах долгосрочного периода регулирования на 2013 - 2015 годы согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 года плановые показатели уровня качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, в пределах долгосрочного периода регулирования на 2013 - 2015 годы согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Таблицу «Плановые показатели уровня надежности оказываемых услуг (плановый показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии)» Приложения № 1 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 566/67 «Об установлении плановых показателей уровня надежности и качества услуг, оказываемых территориальными сетевыми организациями на территории Омской области в пределах долгосрочного периода регулирования на 2012 – 2014 годы» изложить в новой редакции согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области**  
**К. В. МАРЧЕНКО.**

Приложение № 1  
к приказу РЭК Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 591/69

**Плановые показатели уровня надежности оказываемых услуг (плановый показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии)**

Наименование организации	Значения показателя на:		
	2013 год	2014 год	2015 год
Филиал «Омского моторостроительного объединения имени Петра Ивановича Баранова» Федерального Государственного Унитарного Предприятия «Научно-Производственного Центра газотурбостроения "Салют"»	0,1654	0,1629	0,1605
Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Омский нефтеперерабатывающий завод"	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-химпром"	0,1860	0,1832	0,1804

### Плановые показатели уровня качества оказываемых услуг

Наименование организации	Значения показателя на:		
	2013 год	2014 год	2015 год
Филиал «Омского моторостроительного объединения имени Петра Ивановича Баранова» Федерального Государственного Унитарного Предприятия «Научно-Производственного Центра газотурбостроения "Салют"»	1,0102	1,0102	1,0102
Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Омский нефтеперерабатывающий завод"	1,0102	1,0102	1,0102
Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-химпром"	1,0102	1,0102	1,0102

Приложение № 3  
к приказу РЭК Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 591/69  
«Приложение № 1  
к приказу РЭК Омской области  
от 29 декабря 2011 года № 566/67

**Плановые показатели уровня надежности оказываемых услуг (плановый показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии)**

Наименование организации	Значения показателя на:		
	2012 год	2013 год	2014 год
Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная сетевая компания"	0,0442	0,0436	0,0429
Открытое акционерное общество "Сибтранснефтепродукт"	0,0000	0,0000	0,0000
Открытое акционерное общество "Омский приборостроительный ордена Трудового Красного Знамени завод имени Н.Г. Козицкого"	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехуглерод"	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью "Комбинат строительных материалов "Сибирский железобетон"	0,1586	0,1562	0,1539
Открытое акционерное общество "Электротехнический комплекс"	1,1456	1,1284	1,1114
Открытое акционерное общество "Транссибнефть"	0,0000	0,0000	0,0000
Закрытое акционерное общество "Сибирско – Уральская энергоремонтная компания"	0,0394	0,0388	0,0382
Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Трест Железобетон"	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью "Производственно-коммерческая фирма "Гранат"	1,9306	1,9016	1,8731
Открытое акционерное общество "Омский комбинат строительных конструкций"	0,0224	0,0221	0,0217
Открытое акционерное общество "Омский каучук"	2,0849	2,0536	2,0228
Общество с ограниченной ответственностью "Завод "Омскгидропривод"	0,6206	0,6112	0,6021
Открытое акционерное общество "Мясокомбинат "Омский"	0,0000	0,0000	0,0000
Открытое акционерное общество "Сатурн"	0,0355	0,0349	0,0344
Западно – Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД" (Омская область)	0,0378	0,0372	0,0366
Открытое акционерное общество "Омское производственное объединение "Иртыш"	0,7609	0,7495	0,7382
Открытое акционерное общество "Омкшина"	0,0000	0,0000	0,0000
Открытое акционерное общество "Омский аэропорт"	0,1478	0,1455	0,1434
Федеральное государственное унитарное предприятие "Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева" – филиал "Производственное объединение "Полет"	0,1150	0,1133	0,1116
Открытое акционерное общество "РЖД", Ишимская дистанция электро-снабжения Свердловской железной дороги	0,0369	0,0364	0,0358
Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод газовой аппаратуры"	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью "Кронштадт"	1,4775	1,4553	1,4335
Закрытое акционерное общество "ПКЦ "Промжелдортранс"	0,0000	0,0000	0,0000
Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000"	0,0000	0,0000	0,0000
Открытое акционерное общество "Омскэлектромонтаж"	0,1231	0,1213	0,1195
Общество с ограниченной ответственностью "Омскстройматериалы-2"	5,9100	5,8214	5,7340
Открытое акционерное общество "Омсктехопторг"	0,8208	0,8085	0,7964
Открытое акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	0,0818	0,0805	0,0793
Общество с ограниченной ответственностью "Завод строительных конструкций -1"	4,5135	4,4458	4,3791
Общество с ограниченной ответственностью "ТрансЭнерго"	10,9847	10,8199	10,6576
Закрытое акционерное общество "Абрис"	1,4327	1,4112	1,3900
Общество с ограниченной ответственностью "Планета-Центр"	0,1642	0,1617	0,1593
Открытое акционерное общество "ОмскВодоканал"	0,0227	0,0223	0,0220
Открытое акционерное общество "Омское"	2,6267	2,5873	2,5485
Общество с ограниченной ответственностью "ТОРГОВАЯ ФИРМА "ОЛИМП"	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью "Компания "СОТ ХОЛДИНГ"	0,3940	0,3881	0,3823
Общество с ограниченной ответственностью "Микрорайон"	0,0000	0,0000	0,0000
Открытое акционерное общество по производству мягких кровельных материалов "Омсккровля"	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью "Управление энергоснабжением"	15,1690	14,9415	14,7173
Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	0,7880	0,7762	0,7645
Общество с ограниченной ответственностью "Мегаватт сервис"	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью "ГРАНАТ "	0,9850	0,9702	0,9557
Общество с ограниченной ответственностью "КСМ Сибирский железобетон – Тех"	1,4327	1,4112	1,3900
Индивидуальный предприниматель Дрючин Николай Николаевич	0,0000	0,0000	0,0000
Филиал "Сибирский" открытого акционерного общества "Оборонэнерго"	0,3959	0,3900	0,3841
Открытое акционерное общество "Омский завод металлоконструкций"	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью "Транссетьком"	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью "ЭОС" (филиал "Сибирский")	0,6931	0,6828	0,6725
Общество с ограниченной ответственностью "Фирма "Бизон"	0,6567	0,6468	0,6371
Общество с ограниченной ответственностью "СОБИ"	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью "ПСФ "Полет и К"	1,9700	1,9405	1,9113
Открытое акционерное общество "Конструкторское бюро транспортного машиностроения"	0,0000	0,0000	0,0000
Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-Троицк"	0,0848	0,0835	0,0823
Федеральное государственное унитарное предприятие "РПС", филиал Омский ОРТПЦ	0,0000	0,0000	0,0000
Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"	0,2324	0,2289	0,2255
Открытое акционерное общество "Акционерная Компания "Омскагреат"	3,0644	3,0185	2,9732
Закрытое акционерное общество "Омскстроймост"	76,8300	75,6776	74,5424

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 592/69

Омской области от 15 декабря 2011 года № 497/63 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Октан-Сервис».

## О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области

В разделе таблицы «Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» (без учета НДС)» в строке «одноставочный руб./Гкал» приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 ноября 2012 года № 360/59 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Мечта» цифры «948,93» заменить на цифры «918,37».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

Приложение № 1  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 595/69

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 594/69

## Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Сельские тепловые сети», Тевризский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 9 октября 2012 года № 231 – э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год», рассмотрев материалы дела № 03-2/271 **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Сельские тепловые сети», Тевризский муниципальный район Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Топливная составляющая тарифа – 1245,63 руб./Гкал,
3. Признать утратившим силу с 1 января 2013 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 ноября 2011 года № 287/55 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Сельские тепловые сети», Тевризский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

Приложение  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 594/69

## Тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Сельские тепловые сети», Тевризский муниципальный район Омской области, с календарной разбивкой на период с 1 января по 31 декабря 2013 года

	Тариф на тепловую энергию						острый и редуцированный пар
	горячая вода		отборный пар давлением				
	с 01.01.2013 по 30.06.2013	с 01.07.2013 по 31.12.2013	до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (НДС не предусмотрен)							
одноставочный руб./Гкал	3708,74	3852,91	x	x	x	x	x
двухставочный	X	X	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	X	x	x	x	x	x
Население (НДС не предусмотрен)							
одноставочный руб./Гкал	3708,74	3852,91	x	x	x	x	x
двухставочный	X	x	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	x	x	x	x	x	x

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 595/69

## Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Октан-Сервис»

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», п. 5.1. Правил государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 9 октября 2012 года № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Октан-Сервис» согласно приложению № 1 к настоящему приказу.
2. Топливная составляющая тарифов на тепловую энергию, установленных пунктом 1 настоящего приказа, представлена в приложении № 2 к настоящему приказу.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2013 года приказ Региональной энергетической комиссии

	Тариф на тепловую энергию						острый и редуцированный пар
	горячая вода		отборный пар давлением				
	с 01.01.2013 по 30.06.2013	с 01.07.2013 по 31.12.2013	до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
От котельной бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Клинический онкологический диспансер»							
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)							
одноставочный руб./Гкал	886,47	965,51	x	x	x	x	x
двухставочный	X	X	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	X	x	x	x	x	x
Население (с учетом НДС)							
одноставочный руб./Гкал	1046,03	1139,30	x	x	x	x	x
двухставочный	X	X	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	X	x	x	x	x	x
От котельной микрорайона «Прибрежный»							
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)							
одноставочный руб./Гкал	801,21	855,78	x	x	x	x	x
двухставочный	X	X	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	X	x	x	x	x	x
Население (с учетом НДС)							
одноставочный руб./Гкал	945,43	1009,82	x	x	x	x	x
двухставочный	X	X	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	X	x	x	x	x	x
От котельной микрорайона «Входной», 14/5							
По сетям муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания»							
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)							
одноставочный руб./Гкал	1078,30	1119,83	x	x	x	x	x
двухставочный	X	X	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	X	x	x	x	x	x
Население (с учетом НДС)							
одноставочный руб./Гкал	1272,39	1321,40	x	x	x	x	x
двухставочный	X	X	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	X	x	x	x	x	x
Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей) (без учета НДС)							
одноставочный руб./Гкал	763,54	776,59	x	x	x	x	x
двухставочный	X	X	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	X	x	x	x	x	x
Население (с учетом НДС)							
одноставочный руб./Гкал	900,97	916,38	x	x	x	x	x
двухставочный	X	X	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	X	x	x	x	x	x
От котельной государственного учреждения здравоохранения Омской области «Областная клиническая больница»							
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)							
одноставочный руб./Гкал	745,88	745,88	x	x	x	x	x

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

двухставочный	X	X	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	X	x	x	x	x	x
Население (с учетом НДС)							
одноставочный руб./Гкал	880,14	880,14	x	x	x	x	x
двухставочный	X	X	X	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	X	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	X	X	x	x	x	x
От котельной микрорайона «Кристалл»							
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без учета НДС)							
одноставочный руб./Гкал	836,32	836,32	x	x	x	x	x
двухставочный	X	X	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	X	x	x	x	x	x
Население (с учетом НДС)							
одноставочный руб./Гкал	986,86	986,86	x	x	x	x	x
двухставочный	X	X	x	x	x	x	x
за энергию руб./Гкал	X	X	x	x	x	x	x
за мощность тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	X	X	x	x	x	x	x

Приложение № 2  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 595/69

## Топливная составляющая тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Октан-Сервис»

Тепловой источник	Топливная составляющая тарифа, руб./Гкал
Котельная бюджетного учреждения здравоохранения Омской области «Клинический онкологический диспансер»	504,27
Котельная микрорайона «Прибрежный»	552,12
Котельная микрорайона «Входной», 14/5	537,38
Котельная государственного учреждения здравоохранения Омской области «Областная клиническая больница»	530,50
Котельная микрорайона «Кристалл»	562,10

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 596/69

## О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 ноября 2009 года № 278/67 «Об установлении тарифов на социальные услуги, предоставляемые в государственной системе социальных служб Омской области»

1. Внести в таблицу «Тарифы на дополнительные социальные услуги, оказываемые в государственной системе социальных служб Омской области» Приложения № 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 12 ноября 2009 года № 278/67 «Об установлении тарифов на социальные услуги, предоставляемые в государственной системе социальных служб Омской области» следующие изменения и дополнения:

- строку 1.15 изложить в следующей редакции:

1.15	Мытье отопительных батарей:		
	- внутри и снаружи батареи	1 секция (1 радиатор)	4,44
	- пластинчатой батареи	1 кв.м	4,44
	- отопительной трубы	1 метр	1,78

- строку 1.20 изложить в следующей редакции:

1.20	Чистка ковров:		
	- подготовка пылесоса клиента к работе, очистка ковров пылесосом клиента	1 кв.м	8,88
	- подготовка пылесоса учреждения, осуществляющего социальное обслуживание населения (далее - учреждение), подготовка ковра, чистка пылесосом учреждения ковра с моющими средствами клиента	1 кв.м	17,75

- строку 1.24 изложить в следующей редакции:

1.24	Уборка лестничной площадки, веранды (сеней):		
	- влажная обработка пола лестничной площадки, веранды (сеней) с помощью моющих средств клиента	1 кв.м	8,88
	- подметание веником клиента пола лестничной площадки, веранды (сеней)	1 кв.м	4,44

- строку 1.31 изложить в следующей редакции:

1.31	Вывоз емкости с испражнениями:		
	- в благоустроенном жилом секторе	1 раз	6,21
	- в неблагоустроенном жилом секторе	1 раз	7,99
	- обработка (дезинфекция) емкости для испражнений моющими (дезинфицирующими) средствами клиента	1 раз	8,88

- строку 1.39 изложить в следующей редакции:

1.39	Обработка птицы:		
	- курица	1 единица	17,75
	- гусь	1 единица	53,25
	- утка	1 единица	31,06
	- индюк	1 единица	44,38

- дополнить строками 1.59 – 1.75 следующего содержания:

1.59	Мытье микроволновой печи	1 единица	17,75	
1.60	Чистка кухонной посуды:			
	- в благоустроенном секторе	1 единица	8,88	
	- в неблагоустроенном секторе	1 единица	13,31	
1.61	Обработка рыбы	1 кг	17,75	
1.62	Засолка сала	1 кг	17,75	
1.63	Квашение капусты	1 кг	17,75	
1.64	Оплата услуг сотовой связи:			
	- оплата	Оплата услуг сотовой	1 раз	17,75
	- приобретение карты		1 единица	17,75
1.65	Обработка комнатных растений	1 единица	2,66	
1.66	Мытье обуви	1 пара	7,10	
1.67	Раскалывание (дробление) угля	1 ведро	17,75	
1.68	Обработка помещения:			
	- от насекомых	1 раз	8,88	
	- от грызунов	1 раз	4,44	
1.69	Застилание кровати (дивана)	1 раз	2,66	
1.70	Чистка мягкой мебели:			
	- дивана	1 единица	8,88	
	- кресла	1 единица	4,44	
1.71	Полировка мебели	1 кв.м	7,10	
1.72	Замена лампочки в электрических приборах	1 шт.	1,78	
1.73	Мытье продуктов (для клиента, не находящегося на социальном обслуживании на дому)	1 кг	3,55	
1.74	Подготовка продуктов (для клиента, не находящегося на социальном обслуживании на дому)	1 кг	7,99	
1.75	Уход за могилой близких родственников клиента	1 раз	213,00	

- строку 2.5 изложить в следующей редакции:

2.5	Наклейка обоев, потолочной плитки, потолочного плинтуса:		
	- обои	1 полоса	17,75
	- потолочная плитка	1 кв.м	26,63
	- потолочный плинтус	1 метр	4,44

- строку 2.12 изложить в следующей редакции:

2.12	Ремонт пола:		
	- замена досок	1 кв.м	35,50
	- замена лаги	1 лага	39,94
	- замена плинтуса	1 метр	17,75

- дополнить строками 2.27 – 2.29 следующего содержания:

2.27	Покраска фронтона крыши	1 кв.м	17,75
2.28	Ошкуривание	1 кв.м	26,63
2.29	Покрытие пола линолеумом	1 кв.м	22,19

- строки 3.11, 3.12 изложить в следующей редакции:

3.11	Распашка земли трактором (мотоблоком, мотокультиватором)	1 сотка	106,50
3.12	Скашивание травы:		
	- скашивание травы косой (газонокосилкой) клиента	1 кв.м	4,44
	- скашивание травы газонокосилкой учреждения	1 кв.м	17,75

- строку 3.26 изложить в следующей редакции:

3.26	Защита растений от болезней и вредителей:		
	- подготовка раствора и оборудования (приспособления) клиента, опрыскивание раствором растений	1 кв.м	17,75
	- сбор вредителей вручную	1 кв.м	22,19

- дополнить строками 3.30 – 3.34 следующего содержания:

3.30	Посадка саженцев деревьев и кустарников	1 единица	17,75
3.31	Покупка семян	1 раз	13,31
3.32	Чистка приусадебного участка	1 кв.м	8,88
3.33	Чистка плодово-ягодных кустарников	1 единица	17,75
3.34	Заточка инвентаря клиента	1 единица	17,75

- строки 6.1 – 6.9 изложить в следующей редакции:

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

6.1	Раскрой изделия:		
	- юбки	1 изделие	13,31
	- платья	1 изделие	26,63
	- платья модельного	1 изделие	44,38
	- халата	1 изделие	35,50
	- ночной сорочки	1 изделие	26,63
	- мужской сорочки	1 изделие	35,50
	- блузки из хлопчатобумажной ткани	1 изделие	35,50
	- блузки из шелковой ткани	1 изделие	39,94
	- пододеяльника	1 изделие	17,75
	- простыни	1 изделие	13,31
	- наволочки	1 изделие	13,31
	- полотенца	1 изделие	8,88
	- трусов (мужских)	1 изделие	13,31
	- голиц	1 изделие	13,31
	- сорочки для мальчика	1 изделие	17,75
	- шорт	1 изделие	13,31
- штормовки	1 изделие	39,94	
- фартука	1 изделие	8,88	
- брюк	1 изделие	26,63	
6.2	Пошив изделия:	1 изделие	
	- юбки	1 изделие	319,50
	- платья	1 изделие	319,50
	- платья модельного	1 изделие	532,50
	- халата	1 изделие	639,00
	- ночной сорочки	1 изделие	266,25
	- мужской сорочки	1 изделие	426,00
	- блузки из хлопчатобумажной ткани	1 изделие	532,50
	- блузки из шелковой ткани	1 изделие	639,00
	- пододеяльника	1 изделие	53,52
	- простыни	1 изделие	26,63
	- наволочки	1 изделие	17,75
	- полотенца	1 изделие	13,31
	- мужских трусов	1 изделие	26,63
	- голиц	1 изделие	17,75
	- сорочки для мальчика	1 изделие	39,94
	- шорт	1 изделие	35,50
- штормовки	1 изделие	142,00	
- фартука	1 изделие	79,88	
- брюк	1 изделие	213,00	
6.3	Пошив штор:		
	- подшив штор	1 метр	13,31
	- пришивание тесьмы к шторам	1 метр	26,63
	- обработка штор косой бейкой	1 метр	26,63
6.4	Подшив низа брюк:		
	- женских	1 изделие	35,50
	- мужских	1 изделие	53,25
6.5	Подшив низа изделия:		
	- юбки	1 изделие	53,25
	- платья	1 изделие	53,25
	- пальто	1 изделие	159,75
6.6	Прометывание петли в изделии	1 петля	4,44
6.7	Коррекция размера изделия	1 изделие	53,25
6.8	Распарывание старой вещи	1 изделие	26,63
6.9	Втачивание замка в изделие:		
	- в брюки	1 замок	53,25
	- в юбку	1 замок	53,25
	- в куртку	1 замок	106,50

- строки 6.10 – 6.27 исключить;  
- дополнить строками 7.7 – 7.11 следующего содержания:

7.7	Кормление домашних животных	1 раз	13,31
7.8	Уборка за домашними животными	1 раз	8,88
7.9	Вязание носков, рукавиц	1 пара	319,50
7.10	Развитие навыков компьютерной грамотности:		
	- на дому	1 занятие	79,88
	- в учреждении	1 занятие	53,25
7.11	Предоставление технических средств реабилитации:		
	- трость	1 единица	79,88
	- костыли	1 единица	150,88
	- кресло-коляска	1 единица	301,75
	- ходунки	1 единица	102,06
	- противопролежневый матрас	1 единица	301,75
	- противопролежневая подушка	1 единица	248,50
	- поручни	1 единица	102,06
- сиденье для ванны	1 единица	79,88	

- строку 8 изложить в следующей редакции:

8	Проведение массажа:		
	- на дому	1 единица	39,94
	- в учреждении	1 единица	26,63

- строки 32.11 – 32.17 изложить в следующей редакции:

32.11	Раскрой изделия:		
	- юбки	1 изделие	13,31
	- платья	1 изделие	26,63
	- платья модельного	1 изделие	44,38
	- халата	1 изделие	35,50
	- ночной сорочки	1 изделие	26,63
	- мужской сорочки	1 изделие	35,50
	- блузки из хлопчатобумажной ткани	1 изделие	35,50
	- блузки из шелковой ткани	1 изделие	39,94
	- пододеяльника	1 изделие	17,75
	- простыни	1 изделие	13,31
	- наволочки	1 изделие	13,31
	- полотенца	1 изделие	8,88
	- мужских трусов	1 изделие	8,88
	- голиц	1 изделие	8,88
	- сорочки для мальчика	1 изделие	13,31
	- шорт	1 изделие	13,31
- штормовки	1 изделие	39,94	
- фартука	1 изделие	8,88	
- брюк	1 изделие	26,63	
32.12	Пошив изделия:		
	- юбки	1 изделие	319,50
	- платья	1 изделие	319,50
	- платья модельного	1 изделие	532,50
	- халата	1 изделие	639,00
	- ночной сорочки	1 изделие	266,25
	- мужской сорочки	1 изделие	426,00
	- блузки из хлопчатобумажной ткани	1 изделие	532,50
	- блузки из шелковой ткани	1 изделие	639,00
	- пододеяльника	1 изделие	53,25
	- простыни	1 изделие	26,63
	- наволочки	1 изделие	17,75
	- полотенца	1 изделие	13,31
	- мужских трусов	1 изделие	26,63
	- голиц	1 изделие	17,75
	- сорочки для мальчика	1 изделие	39,94
	- шорт	1 изделие	35,50
- штормовки	1 изделие	142,00	
- фартука	1 изделие	79,88	
- брюк	1 изделие	213,00	
32.13	Пошив штор:		
	- подшив штор	1 метр	13,31
	- пришивание тесьмы к шторам	1 метр	26,63
	- обработка штор косой бейкой	1 метр	26,63
32.14	Подшив низа брюк:		
	- женских	1 изделие	35,50
	- мужских	1 изделие	53,25
32.15	Подшив низа изделия:		
	- юбки	1 изделие	53,25
	- платья	1 изделие	53,25
	- пальто	1 изделие	159,75
32.16	Прометывание петли в изделии	1 петля	4,44
32.17	Коррекция размера изделия	1 изделие	53,25

- дополнить строками 32.18, 32.19 следующего содержания:

32.18	Распарывание старой вещи:	1 изделие	26,63
32.19	Втачивание замка:	1 изделие	
	- в брюки	1 изделие	53,25
	- в юбку	1 изделие	53,25
	- в куртку	1 изделие	106,50

- дополнить строками 39.7, 39.8 следующего содержания:

39.7	Предоставление гостевых услуг в отделении временного пребывания детского дома-интерната для умственно отсталых детей	1 сутки	710,00
39.8	Предоставление гостевых услуг в отделении дневного пребывания детского дома-интерната для умственно отсталых детей:		
	- предоставление койко-места с обеспечением медицинского обслуживания и проведением реабилитационных мероприятий	1 раз	55,91
	- предоставление питания	1 раз	27,51

- дополнить строками 49.8, 49.9 следующего содержания:

49.8	Приготовление и подача пищи (сверх объема, установленного государственным стандартом):		
	- завтрак	1 раз	13,31
	- обед	1 раз	22,19
	- ужин	1 раз	23,96
49.9	Приготовление горячих напитков (чай, кофе и другие из продуктов, учреждения)	1 стакан	4,44

- строку 53 изложить в следующей редакции:

53.	Парикмахерские услуги:		
	- стрижка волос на голове (простая)	1 раз	53,25
	- стрижка бороды, поправка усов, бакенбард	1 раз	17,75
	- бритье лица (с подготовкой инструмента)	1 раз	13,31
	- укладка волос феном	1 раз	22,19
	- химическая завивка волос	1 раз	79,88
	- окрашивание волос (окрашивающим средством клиента)	1 раз	53,25

- дополнить строками 54.2 – 54.8 следующего содержания:

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

54.2	Содействие в получении талонов к узким специалистам (врачам)	1 раз	22,19
54.3	Фотографирование на документы и изготовление фотографий (4 шт.)	1 раз	124,25
54.4	Размещение резюме соискателя на сайте о предоставлении рабочих мест	1 резюме	26,63
54.5	Подбор вакансий в соответствии с критериями, заявленными клиентом (сверх объема, установленного государственным стандартом)	не менее 3 вакансий	26,63
54.6	Показ кинофильмов на большом экране	1 сеанс	79,88
54.7	Предоставление во временное пользование технических средств реабилитации:		
	- трость	1 единица	2,66
	- костыли	1 единица	5,33
	- кресло-коляска	1 единица	8,88
	- ходунки	1 единица	5,33
54.8	Проведение мелкосрочного ремонта технических средств реабилитации (с использованием деталей и материалов заказчика):		
	- замена колес на ТСР	1 колесо	8,88
	- подкачка колес	1 колесо	4,44
	- замена мелких деталей (подшипники, болты, гайки, шестеренки)	1 деталь	26,63
	- заклепка камер на ТСР	1 повреждение	53,25
	- замена камер на колесах ТСР	1 камера	26,63
	- починка обшивки на ТСР	1 повреждение	53,25

- дополнить строками 56.1, 56.2 следующего содержания:

56.1	Санитарная обработка клиента при предоставлении временного приюта (сверх объема, установленного государственным стандартом)	1 раз	26,63
56.2	Подкожная или внутримышечная инъекция	1 инъекция	11,54

- дополнить строками 62.1 - 62.3 следующего содержания:

62.1	Сопровождение ребенка в дошкольное образовательное учреждение, общеобразовательное учреждение, на культурно-досуговое мероприятие и обратно	1 раз	35,50
62.2	Организация фото-, видеосъемки детского мероприятия	1 мероприятие	79,88
62.3	Создание мультимедийной презентации на основе семейных фотографий на электронном носителе	1 презентация	159,75

- дополнить строкой 75 следующего содержания:

75.	Проведение психологических тренингов для граждан, не находящихся в трудной жизненной ситуации	1 занятие	79,88
-----	---	-----------	-------

- главу V дополнить разделом 4 следующего содержания:

4. Социально-правовые услуги			
76.	Консультация юрисконсультантом клиента, не находящегося в трудной жизненной ситуации	1 консультация	79,88
77.	Составление юрисконсультантом искового заявления	1 исковое заявление	79,88

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

от 27 декабря 2012 года  
Омск

№ 597/69

## О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области

В таблице приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 ноября 2012 года № 399/60 «Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», Муромцевский муниципальный район Омской области» цифры «41,08» заменить на цифры «49,08».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 589/69

## Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»)

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, рассмотрев материалы дела № 02-6/370, **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2013 года по 31 декабря 2013 года:  
- стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2 к настоящему приказу;  
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, (в том числе, с целью временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения энергопринимающих устройств), максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») необходимого заявителя класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащееся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреб, сарай и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных Заявителей не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

4. Выпадающие доходы Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») от присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 2 и пункте 3 настоящего приказа, составляют 66119,08 тыс. руб.

5. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 2 и пункте 3 настоящего приказа, составляет 22023,47 руб. за присоединение.

6. С момента вступления в силу настоящего приказа признать утратившими силу:  
- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 июня 2011 года № 109/31 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») при наличии технической возможности»;

- пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 14 февраля 2012 года № 26/7 «О внесении изменений в отдельные приказы Региональной энергетической комиссии Омской области»;

- пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 6 декабря 2012 года № 429/62 «О внесении изменений в отдельные приказы Региональной энергетической комиссии Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

Приложение № 1  
к приказу РЭК Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 589/69

### Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1)	руб./кВт	295,45
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1) <*>	руб./кВт	261,80
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10(6) кВ:		
2.1.1	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	241 580,00
2.1.2	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	246 277,00
2.1.3	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	258 383,00
2.1.4	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП 1x35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	300 731,00
2.1.5	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП 1x50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	309 369,00
2.1.6	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП 1x70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	335 718,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-3x35 + 1x50мм2 - 1-цепная)	руб./км	260 096,00
2.2.2	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-3x50 + 1x70мм2 - 1-цепная)	руб./км	288 437,00
2.2.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-3x70 + 1x95мм2 - 1-цепная)	руб./км	305 093,00
2.2.4	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-3x95 + 1x95 + 1x25мм2 - 1-цепная)	руб./км	321 957,00
2.2.5	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4x25мм2 - 1-цепная)	руб./км	246 612,00
2.2.6	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-3x35 + 1x50мм2 - 1-цепная)	руб./км	258 701,00
2.2.7	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-3x50 + 1x50 + 1x16мм2 - 1-цепная)	руб./км	276 589,00
2.2.8	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-3x50 + 1x70мм2 - 1-цепная)	руб./км	275 923,00
2.2.9	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4x70мм2 - 1-цепная)	руб./км	294 216,00
2.2.10	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-3x70 + 1x70мм2 - 1-цепная)	руб./км	302 166,00
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10(6) кВ:		
3.1.1	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля АСБЛУ) сеч.50 мм2	руб./км	332 475,00
3.1.2	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля АСБЛУ) сеч.70 мм2	руб./км	364 754,00
3.1.3	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля АСБЛУ) сеч.95мм2	руб./км	376 558,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ (тип кабеля ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ) сеч.35 мм2	руб./км	213 577,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4 кВ (тип кабеля ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ) сеч.50 мм2	руб./км	229 500,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4 кВ (тип кабеля ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ) сеч.70 мм2	руб./км	252 857,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4 кВ (тип кабеля ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ) сеч.95 мм2	руб./км	263 822,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 25 кВА с выключателем нагрузки, воздушный ввод	руб./кВт	5 404,94

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.2	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 40 кВА с выключателем нагрузки, воздушный ввод	руб./кВт	3 402,19
4.3	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 63 кВА с выключателем нагрузки, воздушный ввод	руб./кВт	2 188,82
4.4	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА с выключателем нагрузки, воздушный ввод	руб./кВт	1 404,29
4.5	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА с выключателем нагрузки, воздушный ввод	руб./кВт	938,56
4.6	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА с выключателем нагрузки, воздушный ввод	руб./кВт	647,46
4.7	Строительство ТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА (киоскового типа)	руб./кВт	447,38
4.8	Строительство ТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА (киоскового типа)	руб./кВт	329,86
4.9	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА с выключателем нагрузки, воздушный ввод	руб./кВт	996,67
4.10	Строительство ТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с выключателем нагрузки, воздушный ввод	руб./кВт	486,71

Примечание:

При расчете размера стандартизированных тарифных ставок, указанных в настоящей таблице, учтены расходы сетевой организации на выполнение проектных работ и изыскательских работ.

<\*> Данная ставка определена без учета расходов, предусмотренных пунктом 5 таблицы Приложения № 2 к настоящему приказу.

**Утверждаю:**  
**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области**  
**К. В. МАРЧЕНКО.**

Приложение № 2  
к приказу РЭК Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 589/69

**Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)**

№ п/п	Наименование мероприятия	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1357791,89	12 001,30	113,14**
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:	X	X	X
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	4012398,18	510,30	7262,36***
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	10217400,37	890,33	11475,97***
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	1455597,00	260,00	5598,45***
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	137910,43	149,67	921,43***
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X***
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5331535,76	597,10	8929,05***
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X***
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	521 986,15	12 001,30	43,49**
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	403 847,57	12 001,30	33,65**
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	3 545 773,84	12 001,30	105,17**

<\*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<\*\*\*> Ставка платы за осуществление каждого мероприятия технологического присоединения (C<sub>ij</sub>) на напряжении i и (или) в диапазоне максимальной мощности j, включая Заявителей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения максимальной мощности).

<\*\*\*\*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

**Утверждаю:**  
**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области**  
**К. В. МАРЧЕНКО.**

Приложение № 3  
к приказу РЭК Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 589/69

**Формула платы за технологическое присоединение**

1. В случае отсутствия необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$T = [C_1 \cdot Ni]_{(1)}$$

где:

T – размер платы за технологическое присоединение;

C<sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

Ni – объем максимальной мощности энергопринимающих устройств (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

2. В случае если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$T = C_1 \cdot Ni + \left[ \sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{вЛ}) + \sum_j (C_{3,j} \cdot L_j^{кЛ}) \right] \cdot z_{изм}^{ст} \quad (2)$$

где:

C<sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

Ni – объем максимальной мощности энергопринимающих устройств (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C<sub>2,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

C<sub>3,j</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на j-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

L<sub>вЛ</sub> – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L<sub>кЛ</sub> – суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Z<sub>изм</sub><sup>ст</sup> – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

3. В случае если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$T = C_1 \cdot Ni + \left[ \sum_i (C_{4,i} \cdot Ni) \right] \cdot z_{изм}^{ст} \quad (3)$$

где:

C<sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

Ni – объем максимальной мощности энергопринимающих устройств (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C<sub>4,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению № 1 к настоящему приказу (руб./кВт);

Z<sub>изм</sub><sup>ст</sup> – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 590/69

**Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального производственно-эксплуатационного предприятия города Омска «Омскэлектро»**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, рассмотрев материалы дела № 02-6/363 от 24.12.2012, **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2013 года по 31 декабря 2013 года:  
- стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;  
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2 к настоящему приказу;  
- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска «Омскэлектро» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, (в том числе, с целью временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения энергопринимающих устройств), максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Муниципального производственно-эксплуатационного предприятия города Омска «Омскэлектро» необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащаяся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных Заявителей не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

4. Выпадающие доходы Муниципального производственно-эксплуатационного предприятия города Омска «Омскэлектро» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 2 и пункте 3 настоящего приказа, составляют 24 559,482 тыс. руб.

5. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 2 и в пункте 3 настоящего приказа, составляет 15 777 руб. 50 коп. за присоединение.

6. С момента вступления в силу настоящего приказа признать утратившим силу:  
- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 апреля 2011 № 79/20 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

производственно-эксплуатационного предприятия города Омска «Омскэлектро» при наличии технической возможности».

- пункт 2 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 6 декабря 2012 года № 429/62 «О внесении изменений в отдельные приказы Региональной энергетической комиссии Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

Приложение № 1  
к приказу РЭК Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 590/69

## Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1)	руб./кВт	580,99
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1) <*>	руб./кВт	560,11
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10кВ:		
2.1.1.	Строительство воздушной линии ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х50 мм2 1-цепная	руб./км	340 288,00
2.1.2.	Строительство воздушной линии ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х70 мм2 1-цепная	руб./км	347 224,00
2.1.3.	Строительство воздушной линии ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х95 мм2 1-цепная	руб./км	361 453,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Строительство воздушной линии ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП-5 4х16 мм2 1-цепная	руб./км	178 628,00
2.2.2.	Строительство воздушной линии ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП-5 4х35 мм2 1-цепная	руб./км	185 090,00
2.2.3.	Строительство воздушной линии ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП-5 4х50 мм2 1-цепная	руб./км	197 174,00
2.2.4.	Строительство воздушной линии ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП-5 4х70 мм2 1-цепная	руб./км	212 839,00
2.2.5.	Строительство воздушной линии ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП-5 4х95 мм2 1-цепная	руб./км	231 352,00
2.2.6.	Строительство воздушной линии ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП-5 4х120 мм2 1-цепная	руб./км	237 988,00
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10кВ:		
3.1.1.	Прокладка кабельной линии КЛ-10(6) кВ, тип кабеля АСБ2ЛУ 3х50 мм2	руб./км	387 600,00
3.1.2.	Прокладка кабельной линии КЛ-10(6) кВ тип кабеля АСБ2ЛУ 3х95 мм2	руб./км	450 449,00
3.1.3.	Прокладка кабельной линии КЛ-10(6) кВ, тип кабеля АСБ2ЛУ 3х150 мм2	руб./км	525 642,00
3.1.4.	Прокладка кабельной линии КЛ-10(6) кВ, тип кабеля АСБ2ЛУ 3х240 мм2	руб./км	625 066,00
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1.	Прокладка кабельной линии КЛ-0,4 кВ, тип кабеля АВБ6Шв-1 4х50 мм2	руб./км	267 892,00
3.2.2.	Прокладка кабельной линии КЛ-0,4 кВ, тип кабеля АВБ6Шв-1 4х95 мм2	руб./км	317 691,00
3.2.3.	Прокладка кабельной линии КЛ-0,4 кВ, тип кабеля АВБ6Шв-1 4х150 мм2	руб./км	348 479,00
3.2.4.	Прокладка кабельной линии КЛ-0,4 кВ, тип кабеля АВБ6Шв-1 4х240 мм2	руб./км	411 062,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 63 кВА с кабельным вводом, туликовская	руб./кВт	2 430,02
4.2.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 63 кВА с воздушным вводом, туликовская	руб./кВт	2 616,35
4.3.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 63 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	2 860,10
4.4.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 63 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	2 979,72
4.5.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 100 кВА с кабельным вводом, туликовская	руб./кВт	1 561,35
4.6.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 100 кВА с воздушным вводом, туликовская	руб./кВт	1 678,76
4.7.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 100 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	1 832,31
4.8.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 100 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	1 907,66
4.9.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 160 кВА с кабельным вводом, туликовская	руб./кВт	1 052,10
4.10.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 160 кВА с воздушным вводом, туликовская	руб./кВт	1 143,09
4.11.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 160 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	1 217,81
4.12.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 160 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	1 264,90
4.13.	Строительство 2КТП-10/0,4 кВ 160 кВА с воздушным вводом, туликовская	руб./кВт	2 356,59
4.14.	Строительство 2КТП-10/0,4 кВ 160 кВА с кабельным вводом, туликовская	руб./кВт	2 312,22
4.15.	Строительство 2КТП-10/0,4 кВ 160 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	2 387,38
4.16.	Строительство 2КТП-10/0,4 кВ 160 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	2 465,71
4.17.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 250 кВА с воздушным вводом, туликовская	руб./кВт	799,54
4.18.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 250 кВА с кабельным вводом, туликовская	руб./кВт	737,52

4.19.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 250 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	879,24
4.20.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 250 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	843,00
4.21.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 400 кВА с воздушным вводом, туликовская	руб./кВт	561,78
4.22.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 400 кВА с кабельным вводом, туликовская	руб./кВт	526,41
4.23.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 400 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	613,03
4.24.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 400 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	591,12
4.25.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 630 кВА с воздушным вводом, туликовская	руб./кВт	423,24
4.26.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 630 кВА с кабельным вводом, туликовская	руб./кВт	398,52
4.27.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 630 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	454,98
4.28.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 630 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	440,26
4.29.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 1000 кВА с воздушным вводом, туликовская	руб./кВт	451,96
4.30.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 1000 кВА с кабельным вводом, туликовская	руб./кВт	437,98
4.31.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 1000 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	469,34
4.32.	Строительство КТП-10/0,4 кВ 1000 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	455,15
4.33.	Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ 2*1000 кВА (блочного типа)	руб./кВт	4 028,33

Примечание:

При расчете размера стандартизированных тарифных ставок, указанных в настоящей таблице, учтены расходы сетевой организации на выполнение проектных работ и изыскательских работ.

<\*> Данная ставка определена без учета расходов, предусмотренных пунктом 5 таблицы Приложения № 2 к настоящему приказу

**Утверждаю:  
Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

Приложение № 2  
к приказу РЭК Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 590/69

## Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 859 598,00	45916,000	40,50**
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:	X	X	X
3.1.1.	Строительство воздушных линий ВЛ-10(6) кВ	2 892 540,62	386,220	7 489,36***
3.1.2.	Строительство воздушных линий ВЛ-0,4 кВ	22 126 772,03	4 324,059	5 117,13***
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий КЛ-10(6) кВ	4 835 792,50	464,833	10 403,29***
3.2.2.	Строительство кабельных линий КЛ-0,4 кВ	14 696 790,40	3 512,634	4 183,98***
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С4)	6 258 601,44	637,000	9 825,12***
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2 349 521,72	45 916,000	51,17**
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, <*>	256 211,28	45 916,000	5,58**
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	2 665 882,96	45 916,000	58,06**

<\*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<\*\*\*> Ставка платы за осуществление каждого мероприятия технологического присоединения (Сij) на напряжении i и (или) в диапазоне максимальной мощности j, включая Заявителей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения максимальной мощности).

<\*\*\*\*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

**Утверждаю:  
Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области  
К. В. МАРЧЕНКО.**

## Формула платы за технологическое присоединение

1. В случае отсутствия необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$T = [C_1 \cdot Ni] \quad (1)$$

где:

T – размер платы за технологическое присоединение;

C<sub>1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

Ni – объем максимальной мощности энергопринимающих устройств (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

2. В случае если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$T = C_1 \cdot Ni + \left[ \sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{вЛ}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{кЛ}) \right] \cdot z_{изм}^{см} \quad (2)$$

где:

C<sub>1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

Ni – объем максимальной мощности энергопринимающих устройств (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C<sub>2,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

C<sub>3,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

L<sub>i<sup>вЛ</sup></sub> – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

L<sub>i<sup>кЛ</sup></sub> – суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

Z<sub>изм<sup>см</sup></sub> – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

3. В случае если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$T = C_1 \cdot Ni + \left[ \sum_i (C_{4,i} \cdot Ni) \right] \cdot z_{изм}^{см} \quad (3)$$

где:

C<sub>1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

Ni – объем максимальной мощности энергопринимающих устройств (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C<sub>4,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению № 1 к настоящему приказу (руб./кВт);

Z<sub>изм<sup>см</sup></sub> – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

от 27 декабря 2012 года  
г. Омск

№ 598/69

## О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области

В пункте 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 ноября 2012 года № 398/60 «Об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей муниципального унитарного предприятия «Теплосеть-1», Муромцевский муниципальный район Омской области» цифры «48,47» заменить на цифры «57,91», цифры «41,08» заменить на цифры «49,08».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области**  
**К. В. МАРЧЕНКО.**

## Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января по 31 декабря 2013 года с календарной разбивкой единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 года по 31 декабря 2014 года с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2013 – 2014 года, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

3. Таблицу «Долгосрочные параметры 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» Приложения № 4 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год» изложить в новой редакции согласно Приложению № 4 к настоящему приказу.

4. Таблицу «Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» Приложения № 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год» изложить в новой редакции согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

5. Признать утратившими силу с 1 января 2013 года приказы Региональной энергетической комиссии Омской области согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области**  
**К. В. МАРЧЕНКО.**

Приложение № 1  
к приказу РЭК Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 593/69

## Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области на период с 1 января по 30 июня 2013 года

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН 1	СН 2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	756,74	845,43	1053,26	2028,17
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	- ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	473922,46	334098,04	477420,71	401750,28
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.час.	54,19	110,61	194,60	508,38
2.	Бюджетные потребители (тарифы указаны без учета НДС)					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	756,74	845,43	1053,26	2028,17
2.2.	Двухставочный тариф					
2.2.1.	- ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	473922,46	334098,04	477420,71	401750,28
2.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.час.	54,19	110,61	194,60	508,38
3.	Население (тарифы указаны без учета НДС)					
3.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	713,95	713,95	713,95	713,95
4.	Потребители, приравненные к категории население (тарифы указаны без учета НДС)					
4.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	713,95	713,95	713,95	713,95

Примечание:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области, указанные в настоящем приложении к приказу, сформированы с учетом затрат на предоставление услуг по передаче электрической энергии всех территориальных сетевых организаций, действующих на территории Омской области.

Приложение № 2  
к приказу РЭК Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 593/69

## Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области на период с 1 июля по 31 декабря 2013 года

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН 1	СН 2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	829,00	945,62	1156,92	2230,76
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	- ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	509247,99	364976,61	514702,65	417166,72

## ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

# 53-10-77

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт.час.	54,07	120,51	206,19	505,57
2. Бюджетные потребители (тарифы указаны без учета НДС)						
2.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт-ч	829,00	945,62	1156,92	2230,76
2.2. Двухставочный тариф						
2.2.1.	- ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	509247,99	364976,61	514702,65	417166,72
2.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт.час.	54,07	120,51	206,19	505,57
3. Население (тарифы указаны без учета НДС)						
3.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт-ч	811,36	811,36	811,36	811,36
4. Потребители, приравненные к категории населения (тарифы указаны без учета НДС)						
4.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт-ч	811,36	811,36	811,36	811,36

Примечание:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области, указанные в настоящем приложении к приказу, сформированы с учетом затрат на предоставление услуг по передаче электрической энергии всех территориальных сетевых организаций, действующих на территории Омской области.

Приложение № 3  
к приказу РЭК Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 593/69

## Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2013-2014 года

№ п/п	Наименование пар смежных сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	НДС
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		
1	2	руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч	руб./МВт х ч	6
1.	Открытое акционерное общество "Мясокомбинат Омский" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
1.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	123565,84	37,77	352,55	Без учета
1.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	135081,26	41,52	399,70	Без учета
1.3.	2014 год	129041,78	51,46	396,92	Без учета
2.	Открытое акционерное общество "Сибтранснефтепродукт" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
2.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	83333,33	31,73	275,61	Без учета
2.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	318781,36	32,97	989,32	Без учета
2.3.	2014 год	89464,42	42,48	451,96	Без учета
3.	Открытое акционерное общество "Омский приборостроительный ордена Трудового Красного Знамени завод имени Н.Г. Козицкого" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
3.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	42428,72	49,42	194,35	Без учета
3.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	43345,30	53,98	205,96	Без учета
3.3.	2014 год	46847,47	70,84	247,08	Без учета
4.	Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехуглерод" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
4.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	30491,48	14,34	184,86	Без учета
4.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	93661,59	14,73	552,70	Без учета
4.3.	2014 год	73585,07	17,32	205,00	Без учета
5.	Общество с ограниченной ответственностью "Комбинат строительных материалов "Сибирский железобетон" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
5.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	76013,91	44,77	245,01	Без учета
5.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	74650,88	48,68	250,52	Без учета
5.3.	2014 год	82961,71	59,95	303,13	Без учета
6.	Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро" - Открытое акционерное общество "Электротехнический комплекс"				
6.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	169125,72	246,47	540,07	Без учета
6.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	174759,56	269,11	580,49	Без учета
6.3.	2014 год	174759,56	269,11	580,49	Без учета
7.	Открытое акционерное общество "Электротехнический комплекс" - Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
7.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	96073,74	24,71	209,81	Без учета
7.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	96073,74	26,98	216,95	Без учета
7.3.	2014 год	96073,74	26,98	216,95	Без учета
8.	Открытое акционерное общество "Транссибнефть" - Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
8.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	203101,85	40,47	1695,94	Без учета
8.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	247689,04	141,32	2212,32	Без учета
8.3.	2014 год	205262,59	49,90	1829,41	Без учета
9.	Открытое акционерное общество "Транссибнефть" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
9.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	203101,85	40,47	1695,94	Без учета
9.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	247689,04	141,32	2212,32	Без учета
9.3.	2014 год	205262,59 205262,59 1829,41	205262,59 49,90 1829,41	205262,59 1829,41 1829,41	Без учета

№ п/п	Наименование пар смежных сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	НДС
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		
1	2	руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч	руб./МВт х ч	6
10.	Открытое акционерное общество "Омский комбинат строительных конструкций" - Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
10.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	88583,46	113,45	439,53	Без учета
10.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	85517,58	123,30	446,33	Без учета
10.3.	2014 год	77237,49	140,18	445,50	Без учета
11.	Открытое акционерное общество "Омский комбинат строительных конструкций" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
11.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	88583,46	113,45	439,53	Без учета
11.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	85517,58	123,30	446,33	Без учета
11.3.	2014 год	77237,49	140,18	445,50	Без учета
12.	Общество с ограниченной ответственностью "Производственно-коммерческая фирма "Грант" - Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
12.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	163248,74	54,23	499,95	Без учета
12.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	238872,89	58,42	728,19	Без учета
12.3.	2014 год	213430,07	73,10	666,50	Без учета
13.	Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Трест Железобетон" - Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
13.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	163519,50	50,89	434,37	Не предусмотрен
13.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	259476,95	54,74	679,48	Не предусмотрен
13.3.	2014 год	177622,77	74,89	566,86	Не предусмотрен
14.	Закрытое акционерное общество "Сибирско-Уральская энергоремонтная компания" - Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
14.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	72333,33	83,96	500,26	Без учета
14.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	70475,00	93,91	509,48	Без учета
14.3.	2014 год	138662,96	115,79	936,82	Без учета
15.	Открытое акционерное общество "Омский каучук" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
15.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	65834,40	44,10	164,11	Без учета
15.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	64144,69	48,15	168,15	Без учета
15.3.	2014 год	115253,97	58,79	372,21	Без учета
16.	Открытое акционерное общество "Сатурн" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
16.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	38383,88	26,69	107,07	Без учета
16.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	41207,38	29,16	117,72	Без учета
16.3.	2014 год	42327,70	32,91	122,70	Без учета
17.	Индивидуальный предприниматель Дрючин Николай Николаевич - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
17.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	347513,23	210,26	1916,23	Не предусмотрен
17.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	394100,53	229,20	2215,47	Не предусмотрен
17.3.	2014 год	379154,10	259,15	2132,62	Не предусмотрен
18.	Общество с ограниченной ответственностью "Завод "Омскгидропривод" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
18.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	53653,29	39,12	158,37	Без учета
18.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	65891,48	42,31	192,63	Без учета
18.3.	2014 год	66038,89	53,65	212,14	Без учета
19.	Филиал Открытого акционерного общества "РЖД", Трансэнерго Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
19.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	70414,31	60,66	186,86	Без учета
19.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	68607,36	66,24	192,44	Без учета
19.3.	2014 год	71667,82	73,52	203,63	Без учета
20.	Открытое акционерное общество "Омский аэропорт" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
20.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	51694,55	33,82	177,12	Без учета
20.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	72943,99	36,65	244,18	Без учета
20.3.	2014 год	62071,55	44,63	195,13	Без учета
21.	Открытое акционерное общество "Омскшина" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
21.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	25956,96	67,39	140,29	Без учета
21.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	30620,09	84,68	172,94	Без учета
21.3.	2014 год	28802,20	83,03	159,85	Без учета
22.	Открытое акционерное общество "Омское производственное объединение "Иртыш" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
22.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	152812,86	89,69	407,08	Без учета
22.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	172382,14	97,00	464,46	Без учета
22.3.	2014 год	385275,40	278,29	600,87	Без учета

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование пар смежных сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	НДС
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		
		руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч		
1	2	3	4	5	6
23.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева" – филиал "Производственное объединение "Полет" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
23.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	87110,08	103,04	290,11	Без учета
23.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	94258,97	111,44	319,19	Без учета
23.3.	2014 год	92908,64	142,47	348,76	Без учета
24.	Открытое акционерное общество "Сибирские приборы и системы" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
24.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	49083,55	41,41	139,38	Без учета
24.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	54460,55	45,20	158,33	Без учета
24.3.	2014 год	53057,85	51,09	159,11	Без учета
25.	Федеральное государственное унитарное предприятие "РПС", филиал Омский ОРТПЦ – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
25.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	262900,00	61,74	978,84	Без учета
25.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	203400,00	81,69	816,87	Без учета
25.3.	2014 год	206116,67	76,19	812,32	Без учета
26.	Открытое акционерное общество "Омсктехопторг" – Открытое акционерное общество "Электротехнический комплекс"				
26.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	22439,13	58,93	142,71	Без учета
26.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	19408,06	63,12	137,44	Без учета
26.3.	2014 год	27946,90	65,49	149,27	Без учета
27.	Общество с ограниченной ответственностью "Управление энергоснабжением" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
27.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	234618,52	57,46	675,48	Не предусмотрено
27.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	355270,37	63,54	1023,73	Не предусмотрено
27.3.	2014 год	262299,28	79,77	785,78	Не предусмотрено
28.	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
28.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	285732,63	90,53	1068,92	Без учета
28.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	274086,10	98,03	1061,45	Без учета
28.3.	2014 год	359036,18	125,49	1180,54	Без учета
29.	Закрытое акционерное общество "ПКЦ "Промжелдортранс" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
29.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	68811,13	44,24	225,41	Без учета
29.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	67129,26	47,88	229,29	Без учета
29.3.	2014 год	80607,85	57,73	252,53	Без учета
30.	Общество с ограниченной ответственностью "Кронштадт" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
30.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	94300,85	76,98	496,89	Не предусмотрено
30.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	103792,37	80,32	555,95	Не предусмотрено
30.3.	2014 год	102549,44	96,35	559,54	Не предусмотрено
31.	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод газовой аппаратуры" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
31.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	27036,94	17,72	73,38	Без учета
31.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	30375,38	19,12	82,52	Без учета
31.3.	2014 год	46420,18	23,58	124,19	Без учета
32.	Открытое акционерное общество "РЖД", Ишимская дистанция электроснабжения Свердловской железной дороги – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
32.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	87984,13	126,60	362,47	Без учета
32.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	234761,90	136,29	782,14	Без учета
32.3.	2014 год	93212,96	156,00	407,68	Без учета
33.	Общество с ограниченной ответственностью "КСМ Сибирский железобетон – Тех" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
33.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	73120,88	44,53	324,12	Не предусмотрено
33.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	75393,61	54,04	349,77	Не предусмотрено
33.3.	2014 год	79775,99	54,96	364,63	Не предусмотрено
34.	Общество с ограниченной ответственностью "ГРАНАТ" – Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
34.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	375515,70	85,34	1357,34	Без учета
34.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	491068,76	95,86	1806,93	Без учета
34.3.	2014 год	558039,22	164,10	1881,15	Без учета
35.	Открытое акционерное общество "Омэлектромонтаж" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
35.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	182993,88	51,11	580,22	Без учета

№ п/п	Наименование пар смежных сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	НДС
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		
		руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч		
1	2	3	4	5	6
35.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	374293,27	56,06	1165,97	Без учета
35.3.	2014 год	197727,84	63,55	656,29	Без учета
36.	Общество с ограниченной ответственностью "ТОРГОВАЯ ФИРМА "ОЛИМП" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
36.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	52649,35	83,27	290,10	Не предусмотрено
36.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	63822,51	89,51	346,81	Не предусмотрено
36.3.	2014 год	94062,25	114,78	489,53	Не предусмотрено
37.	Открытое акционерное общество "Омское" – Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
37.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	155166,67	50,77	766,92	Без учета
37.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	657166,67	57,50	3343,33	Без учета
37.3.	2014 год	169551,28	80,00	2725,00	Без учета
38.	Открытое акционерное общество "ОмскВодоканал" – Открытое акционерное общество "Электротехнический комплекс"				
38.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	1104,17	4,00	8,91	Без учета
38.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	1123,84	4,44	9,57	Без учета
38.3.	2014 год	1204,81	7,60	13,02	Без учета
39.	Общество с ограниченной ответственностью "Планета-Центр" – Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
39.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	176764,13	74,56	1291,74	Без учета
39.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	327446,39	80,68	2381,78	Без учета
39.3.	2014 год	227401,96	91,87	1423,64	Без учета
40.	Закрытое акционерное общество "Абрис" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
40.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	205116,33	68,68	586,77	Не предусмотрено
40.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	204340,15	99,95	629,50	Не предусмотрено
40.3.	2014 год	227350,19	99,77	660,39	Не предусмотрено
41.	Общество с ограниченной ответственностью "ТрансЭнерго" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
41.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	167107,39	35,01	475,01	Не предусмотрено
41.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	265415,89	37,82	755,05	Не предусмотрено
41.3.	2014 год	196769,48	47,86	577,49	Не предусмотрено
42.	Открытое акционерное общество по производству мягких кровельных материалов "Омсккровля" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
42.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	51607,98	70,03	205,74	Без учета
42.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	25651,41	75,43	144,59	Без учета
42.3.	2014 год	54737,06	100,43	246,87	Без учета
43.	Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-Троицк" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
43.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	43351,55	58,30	229,52	Без учета
43.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	42237,40	64,43	235,56	Без учета
43.3.	2014 год	103262,59	81,51	577,30	Без учета
44.	Открытое акционерное общество "Конструкторское бюро транспортного машиностроения" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
44.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	9270,75	69,39	89,64	Без учета
44.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	2656,80	75,00	80,96	Без учета
44.3.	2014 год	10015,65	118,72	182,99	Без учета
45.	Общество с ограниченной ответственностью "Мегаватт сервис" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
45.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	218974,21	90,75	827,60	Без учета
45.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	193545,88	98,85	767,34	Без учета
45.3.	2014 год	255186,91	113,18	990,25	Без учета
46.	Общество с ограниченной ответственностью "Мегаватт сервис" – Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
46.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	218974,21	90,75	827,60	Без учета
46.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	193545,88	98,85	767,34	Без учета
46.3.	2014 год	255186,91	113,18	990,25	Без учета
47.	Общество с ограниченной ответственностью "ЭОС" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
47.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	280193,89	68,34	1233,43	Без учета
47.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	1002863,53	76,64	4359,57	Без учета
47.3.	2014 год	305146,26	103,92	2030,12	Без учета
48.	Открытое акционерное общество "Газпромнефть - Омский НПЗ" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
48.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	51620,44	8,18	98,24	Без учета

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование пар смежных сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	НДС
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		
		руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч		
1	2	3	4	5	6
48.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	58477,89	48,23	152,94	Без учета
48.3.	2014 год	56478,04	31,30	131,12	Без учета
48.4.	2015 год	57826,91	35,05	137,26	Без учета
49.	Открытое акционерное общество "Омский завод металлоконструкций" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
49.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	71945,11	28,40	213,00	Без учета
49.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	78237,59	30,85	234,39	Без учета
49.3.	2014 год	154297,91	39,08	238,40	Без учета
50.	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества "Оборонэнерго" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
50.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	418241,69	111,95	1806,97	Без учета
50.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	407506,96	122,23	1817,29	Без учета
50.3.	2014 год	407506,96	122,23	1817,29	Без учета
51.	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества "Оборонэнерго" - Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
51.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	518694,85	111,95	2129,13	Без учета
51.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	455995,24	122,23	2020,40	Без учета
51.3.	2014 год	455995,24	122,23	2020,40	Без учета
52.	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная сетевая компания" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
52.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	77551,72	73,87	202,11	Без учета
52.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	60564,04	80,65	183,43	Без учета
52.3.	2014 год	60564,04	80,65	183,43	Без учета
53.	Общество с ограниченной ответственностью "Омскстройматериалы-2" - Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
53.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	204299,97	55,10	981,71	Без учета
53.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	210963,82	68,84	1050,48	Без учета
53.3.	2014 год	210963,82	68,84	1050,48	Без учета
54.	Общество с ограниченной ответственностью "Микрорайон" - Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
54.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	21640,19	51,15	175,22	Не предусмотрено
54.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	21343,97	55,78	181,39	Не предусмотрено
54.3.	2014 год	21343,97	55,78	181,39	Не предусмотрено
55.	Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
55.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	104067,06	36,35	254,43	Без учета
55.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	177116,88	69,23	250,13	Без учета
55.3.	2014 год	177116,88	69,23	250,13	Без учета
56.	Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-химпром" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
56.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	138165,08	102,74	561,90	Не предусмотрено
56.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	154832,15	112,10	640,17	Не предусмотрено
56.3.	2014 год	152793,94	126,74	641,11	Не предусмотрено
56.4.	2015 год	158749,08	140,69	675,10	Не предусмотрено
57.	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" - (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго") - Открытое акционерное общество "Электротехнический комплекс"				
57.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	244109,90	5,27	455,73	Без учета
57.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	271755,77	0,69	515,37	Без учета
57.3.	2014 год	271755,77	0,69	515,37	Без учета
58.	Филиал «Салют» - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")				
58.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	81497,87	94,41	280,59	Без учета
58.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	85121,27	103,08	302,66	Без учета
58.3.	2014 год	86892,41	115,45	316,54	Без учета
58.4.	2015 год	91490,49	129,30	341,03	Без учета
59.	Общество с ограниченной ответственностью "Завод строительных конструкций -1" - Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
59.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	27376,28	122,72	171,09	Без учета
59.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	34403,95	68,76	131,14	Без учета
59.3.	2014 год	34403,95	68,76	131,14	Без учета
60.	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго") - Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"				
60.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	84743,18	244,59	378,35	Без учета
60.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	143180,05	274,50	506,44	Без учета
60.3.	2014 год	143180,05	274,50	506,44	Без учета

№ п/п	Наименование пар смежных сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	НДС
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		
		руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч		
1	2	3	4	5	6
61.	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго") - Общество с ограниченной ответственностью "Микрорайон"				
61.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	3654,03	180,19	199,82	Не предусмотрено
61.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	9543,74	203,02	255,66	Не предусмотрено
61.3.	2014 год	9543,74	203,02	255,66	Не предусмотрено
62.	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" - (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго") - Открытое акционерное общество "Акционерная Компания "Омскгазрегас"				
62.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	217452,11	125,22	812,80	Без учета
62.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	241254,99	129,19	912,35	Без учета
62.3.	2014 год	241254,99	129,19	912,35	Без учета

#### Примечание:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, участвующими в процессе электроснабжения потребителей Омской области, для взаиморасчетов между парой смежных сетевых организаций, указанные в настоящем приложении к приказу, определены исходя из расходов сетевых организаций на содержание электрических сетей и расходов на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу.

Приложение № 4  
к приказу РЭК Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 593/69  
«Приложение № 4  
к приказу РЭК Омской области  
от 29 декабря 2011 года № 565/67

#### Долгосрочные параметры 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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достигнутого уровня надежности и качества услуг, %	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная сетевая компания"	2012	3068,22	-	-	1	5,43
		2013	3252,31	1	0,75	2	5,39
		2014	3347,32	1	0,75	2	5,39
2.	Открытое акционерное общество "Сибтрансгаз-продукт"	2012	278,61	-	-	1	2,56
		2013	289,48	3	0,75	2	2,30
		2014	303,94	3	0,75	2	2,30
3.	Открытое акционерное общество "Омский приборостроительный завод имени Н.Г. Козицкого"	2012	1636,04	-	-	1	3,84
		2013	1734,21	3	0,75	2	3,67
		2014	1784,87	3	0,75	2	3,67
4.	Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехглерод"	2012	420,42	-	-	1	1,07
		2013	445,65	3	0,75	2	1,07
		2014	458,67	3	0,75	2	1,07
5.	Общество с ограниченной ответственностью "Комбинат строительных материалов "Сибирский железобетон"	2012	876,33	-	-	1	3,62
		2013	928,91	1	0,75	2	3,35
		2014	956,06	1	0,75	2	3,35
6.	Открытое акционерное общество "Электротехнический комплекс"	2012	36551,76	-	-	1	1,90
		2013	39013,79	1	0,75	2	1,87
		2014	39910,80	1	0,75	2	1,87
7.	Открытое акционерное общество "Транссибнефть"	2012	165,26	-	-	1	3,06
		2013	175,18	1	0,75	2	6,29
		2014	180,30	1	0,75	2	6,29
8.	Закрытое акционерное общество "Сибирско-Уральская энергоремонтная компания"	2012	274,45	-	-	1	6,83
		2013	290,92	1	0,75	2	6,15
		2014	460,90	1	0,75	2	6,15
9.	Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Трест Железобетон"	2012	772,17	-	-	1	3,79
		2013	818,50	3	0,75	2	3,22
		2014	842,41	3	0,75	2	3,22
10.	Общество с ограниченной ответственностью "Производственно-коммерческая фирма "Гранат"	2012	1146,04	-	-	1	4,38
		2013	1190,73	3	0,75	2	3,99
		2014	1250,29	3	0,75	2	3,99
11.	Открытое акционерное общество "Омский комбинат строительных конструкций"	2012	440,00	-	-	1	8,06
		2013	457,15	3	0,75	2	8,06
		2014	480,02	3	0,75	2	8,06
12.	Открытое акционерное общество "Омский каучук"	2012	6027,67	-	-	1	3,55
		2013	6389,34	1	0,75	2	3,29
		2014	6575,99	1	0,75	2	3,29

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %
1	2	3	4	5	6	7	8
13.	Общество с ограниченной ответственностью "Завод "Омскгидропривод"	2012	2036,08	-	-	1	3,25
		2013	2141,96	1	0,75	2	2,93
		2014	2352,91	1	0,75	2	2,93
14.	Открытое акционерное общество "Мясокомбинат "Омский"	2012	2572,33	-	-	1	3,16
		2013	2672,67	3	0,75	2	2,84
		2014	2806,34	3	0,75	2	2,84
15.	Открытое акционерное общество "Сатурн"	2012	9417,06	-	-	1	2,02
		2013	9784,33	3	0,75	2	2,02
		2014	10273,70	3	0,75	2	2,02
16.	Филиал Открытого акционерного общества "РЖД", Трансэнерго Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению	2012	18289,31	-	-	1	4,50
		2013	19532,99	1	0,75	2	4,47
		2014	20372,91	1	0,75	2	4,47
17.	Открытое акционерное общество "Омское производственное объединение "Иртыш"	2012	10191,05	-	-	1	6,52
		2013	10802,53	1	0,75	2	6,47
		2014	11118,13	1	0,75	2	6,47
18.	Открытое акционерное общество "Омкшина"	2012	3192,58	-	-	1	4,93
		2013	3384,13	1	0,75	2	5,33
		2014	3483,01	1	0,75	2	5,33
19.	Открытое акционерное общество "Омский аэропорт"	2012	3683,04	-	-	1	2,71
		2013	4021,89	1	0,75	2	2,54
		2014	4018,07	1	0,75	2	2,54
20.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева" – филиал "Производственное объединение "Полет"	2012	8485,14	-	-	1	8,18
		2013	8994,26	1	0,75	2	7,36
		2014	9257,02	1	0,75	2	7,36
21.	Открытое акционерное общество "РЖД", Ишимская дистанция электроснабжения Свердловской железной дороги	2012	52,97	-	-	1	8,84
		2013	56,15	1	0,75	2	8,84
		2014	57,80	1	0,75	2	8,84
22.	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод газовой аппаратуры"	2012	522,62	-	-	1	1,50
		2013	553,97	1	0,75	2	1,35
		2014	570,17	1	0,75	2	1,35
23.	Общество с ограниченной ответственностью "Кронштадт"	2012	238,06	-	-	1	4,86
		2013	252,34	1	0,75	2	4,71
		2014	259,72	1	0,75	2	4,71
24.	Закрытое акционерное общество "ПКЦ "Промжелдортранс"	2012	4122,46	-	-	1	3,48
		2013	4369,80	1	0,75	2	3,30
		2014	4497,47	1	0,75	2	3,30
25.	Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000"	2012	5416,15	-	-	1	4,66
		2013	5697,79	1	0,75	2	4,66
		2014	5908,84	1	0,75	2	4,66
26.	Открытое акционерное общество "Омэлектромонтаж"	2012	1354,74	-	-	1	3,81
		2013	1436,02	1	0,75	2	3,82
		2014	1477,98	1	0,75	2	3,82
27.	Общество с ограниченной ответственностью "Омскстройматериалы-2"	2012	375,18	-	-	1	4,52
		2013	397,69	1	0,75	2	3,96
		2014	409,31	1	0,75	2	3,96
28.	Открытое акционерное общество "Омсктехолторг"	2012	68,24	-	-	1	4,81
		2013	72,33	1	0,75	2	4,33
		2014	74,44	1	0,75	2	4,33
29.	Открытое акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	2012	4688,08	-	-	1	3,10
		2013	4969,37	1	0,75	2	3,10
		2014	5114,56	1	0,75	2	3,10
30.	Общество с ограниченной ответственностью "Завод строительных конструкций - 1"	2012	1491,85	-	-	1	5,15
		2013	1581,37	1	0,75	2	4,64
		2014	1627,56	1	0,75	2	4,64
31.	Общество с ограниченной ответственностью "ТрансЭнерго"	2012	3336,44	-	-	1	2,47
		2013	3536,62	1	0,75	2	2,22
		2014	3639,96	1	0,75	2	2,22
32.	Закрытое акционерное общество "Абрис"	2012	902,25	-	-	1	5,02
		2013	937,44	3	0,75	2	5,01
		2014	984,31	3	0,75	2	5,01
33.	Общество с ограниченной ответственностью "Планета-Центр"	2012	402,36	-	-	1	5,54
		2013	418,06	3	0,75	2	5,54
		2014	438,96	3	0,75	2	5,54
34.	Открытое акционерное общество "ОмскВодоканал"	2012	16,33	-	-	1	0,46
		2013	16,96	3	0,75	2	0,32
		2014	17,81	3	0,75	2	0,32
35.	Открытое акционерное общество "Омское"	2012	37,80	-	-	1	4,53
		2013	39,27	3	0,75	2	4,47
		2014	41,25	3	0,75	2	4,47
36.	Общество с ограниченной ответственностью "ТОРГОВАЯ ФИРМА "ОЛИМП"	2012	227,95	-	-	1	5,75
		2013	236,86	3	0,75	2	5,18
		2014	248,68	3	0,75	2	5,18

  

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %
1	2	3	4	5	6	7	8
37.	Общество с ограниченной ответственностью "Микро-район"	2012	1549,36	-	-	1	4,96
		2013	1642,32	1	0,75	2	3,23
		2014	1690,33	1	0,75	2	3,23
38.	Открытое акционерное общество по производству мягких кровельных материалов "Омск-Кровля"	2012	97,30	-	-	1	5,97
		2013	103,13	1	0,75	2	5,15
		2014	106,15	1	0,75	2	5,15
39.	Общество с ограниченной ответственностью "Управление энерго-снабжением"	2012	2526,10	-	-	1	4,05
		2013	2677,66	1	0,75	2	3,65
		2014	2755,90	1	0,75	2	3,65
40.	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2012	1850,10	-	-	1	7,27
		2013	1874,17	1	0,75	2	6,54
		2014	2018,41	1	0,75	2	6,54
41.	Общество с ограниченной ответственностью "Мегаватт сервис"	2012	1940,22	-	-	1	6,61
		2013	2258,42	1	0,75	2	6,53
		2014	2116,71	1	0,75	2	6,53
42.	Общество с ограниченной ответственностью "ГРАНАТ "	2012	732,33	-	-	1	9,34
		2013	776,26	1	0,75	2	6,26
		2014	798,95	1	0,75	2	6,26
43.	Общество с ограниченной ответственностью "КСМ Сибирский железобетон - Тех"	2012	476,11	-	-	1	3,34
		2013	504,68	1	0,75	2	3,01
		2014	519,44	1	0,75	2	3,01
44.	Индивидуальный предприниматель Дрючин Николай Николаевич	2012	245,20	-	-	1	12,07
		2013	259,91	1	0,75	2	12,07
		2014	267,73	1	0,75	2	12,07
45.	Филиал "Сибирский" открытого акционерного общества "Оборонэнерго"	2012	25754,24	-	-	1	7,96
		2013	27306,95	1	0,75	2	7,95
		2014	28121,00	1	0,75	2	7,95
46.	Открытое акционерное общество "Омский завод металлоконструкций"	2012	1143,43	-	-	1	2,39
		2013	1212,03	1	0,75	2	2,15
		2014	1247,44	1	0,75	2	2,15
47.	Общество с ограниченной ответственностью "ЭОС"	2012	1428,93	-	-	1	5,81
		2013	1514,67	1	0,75	2	5,04
		2014	1560,23	1	0,75	2	5,04
48.	Открытое акционерное общество "Конструкторское бюро транспортного машиностроения"	2012	101,28	-	-	1	6,91
		2013	131,56	1	0,75	2	5,08
		2014	110,49	1	0,75	2	5,08
49.	Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-Троицк"	2012	-	-	-	1	4,82
		2013	-	1	0,75	2	4,34
		2014	-	1	0,75	2	4,34
50.	Федеральное государственное унитарное предприятие "РПС", филиал Омский ОРТПЦ	2012	91,66	-	-	1	4,77
		2013	95,24	3	0,75	2	4,29
		2014	100,00	3	0,75	2	4,29
51.	Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"	2012	326680,27	-	-	1	15,69
		2013	351507,97	1	0,75	2	15,96
		2014	364162,26	1	0,75	2	15,96
52.	Открытое акционерное общество "Акционерная Компания "Омскагрегат"	2012	661,10	-	-	1	7,53
		2013	700,76	1	0,75	2	6,13
		2014	721,24	1	0,75	2	6,13
53.	Открытое акционерное общество "Газпромнефть - Омский НПЗ"	2013	7613,14	-	-	1	2,03
		2014	7940,50	1	0,75	2	2,03
		2015	8250,18	1	0,75	2	2,03
54.	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")	На период с 1 января 2012 года по 30 июня 2012 года	-	-	-	-	-
		На период с 1 июля 2012 года по 31 декабря 2012 года	1021410,4	-	-	1	-
		2013	1663308,1	2	0,75	2	8,89
		2014	1727083,69	2	0,75	2	8,88
		2015	1784797,73	2	0,75	2	8,87
		2016	1844440,68	2	0,75	2	8,86
		2017	1906076,84	2	0,75	2	8,85
		2013	1593,02	1	0,75	1	6,79
		2014	1661,53	1	0,75	2	6,79
		2015	1726,33	1	0,75	2	6,79

# Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, %	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии, %
1	2	3	4	5	6	7	8
56.	Общество с ограниченной ответственностью "Инвестхимпром"	2013	6237,07	1	0,75	1	6,29
		2014	6505,26	1	0,75	2	6,29
		2015	6758,97	1	0,75	2	6,29

Приложение № 5  
к приказу РЭК Омской области  
от 27 декабря 2012 года № 593/69  
« Приложение № 5  
к приказу РЭК Омской области  
от 29 декабря 2011 года № 565/67

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1	2	3	4
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная сетевая компания"	2012	4096,42
		2013	10153,21
		2014	4321,24
2.	Открытое акционерное общество "Сибтранснефтепродукт"	2012	431,01
		2013	673,14
		2014	462,71
3.	Открытое акционерное общество "Омский приборостроительный орден Трудового Красного Знамени завод имени Н.Г. Козицкого"	2012	2280,98
		2013	2436,84
		2014	2518,52
4.	Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехуглерод"	2012	687,86
		2013	684,57
		2014	762,93
5.	Общество с ограниченной ответственностью "Комбинат строительных материалов "Сибирский железобетон"	2012	1088,22
		2013	1126,38
		2014	1186,67
6.	Открытое акционерное общество "Электротехнический комплекс"	2012	70857,24
		2013	68186,22
		2014	56125,18
7.	Открытое акционерное общество "Транссибнефть"	2012	1693,89
		2013	1168,45
		2014	1711,89
8.	Закрытое акционерное общество "Сибирско-Уральская энергоремонтная компания"	2012	346,44
		2013	342,74
		2014	374,39
9.	Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Трест Железобетон"	2012	879,09
		2013	954,28
		2014	954,90
10.	Общество с ограниченной ответственностью "Производственно-коммерческая фирма "Гранат"	2012	1724,11
		2013	1758,88
		2014	1831,23
11.	Открытое акционерное общество "Омский комбинат строительных конструкций"	2012	733,34
		2013	703,02
		2014	623,77
12.	Открытое акционерное общество "Омский каучук"	2012	8115,77
		2013	12181,64
		2014	8699,37
13.	Общество с ограниченной ответственностью "Завод "Омскгидропривод"	2012	2633,02
		2013	2394,96
		2014	2849,71
14.	Открытое акционерное общество "Мясокомбинат "Омский"	2012	3383,77
		2013	3437,43
		2014	3670,59
15.	Открытое акционерное общество "Сатурн"	2012	10829,33
		2013	11227,62
		2014	11942,00
16.	Филиал Открытого акционерного общества "РЖД", Трансэнерго Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению	2012	24525,28
		2013	28313,71
		2014	29192,31
17.	Открытое акционерное общество "Омское производственное объединение "Иртыш"	2012	12836,27
		2013	13658,19
		2014	12982,24
18.	Открытое акционерное общество "Омкшина"	2012	5572,92
		2013	5555,64
		2014	5873,23
19.	Открытое акционерное общество "Омский аэропорт"	2012	4535,26
		2013	5006,72
		2014	4844,56
20.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева" – филиал "Производственное объединение "Полет"	2012	10097,80
		2013	10512,15
		2014	10769,97
21.	Открытое акционерное общество "РЖД", Ишимская дистанция электроснабжения Свердловской железной дороги	2012	95,03
		2013	203,33
		2014	100,67
22.	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод газовой аппаратуры"	2012	970,12
		2013	674,48
		2014	1058,38
23.	Общество с ограниченной ответственностью "Кронштадт"	2012	267,09
		2013	280,50
		2014	290,42
24.	Закрытое акционерное общество "ПКЦ "Промжелдортранс"	2012	4888,91
		2013	5454,20
		2014	5333,65
25.	Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000"	2012	8836,92
		2013	9344,90
		2014	9418,21

26.	Открытое акционерное общество "Омэлектромонтаж"	2012	1477,89
		2013	2002,89
		2014	1596,85
27.	Общество с ограниченной ответственностью "Омскстройматериалы-2"	2012	473,06
		2013	2753,33
		2014	517,66
28.	Открытое акционерное общество "Омсктехопторг"	2012	97,99
		2013	99,68
		2014	106,31
29.	Открытое акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	2012	5683,88
		2013	6023,16
		2014	6180,66
30.	Общество с ограниченной ответственностью "Завод строительных конструкций - 1"	2012	2117,07
		2013	8203,70
		2014	2287,24
31.	Общество с ограниченной ответственностью "ТрансЭнерго"	2012	4163,17
		2013	4180,77
		2014	4554,82
32.	Закрытое акционерное общество "Абрис"	2012	1971,58
		2013	2041,55
		2014	2185,29
33.	Общество с ограниченной ответственностью "Планета-Центр"	2012	510,36
		2013	517,32
		2014	556,68
34.	Открытое акционерное общество "ОмскВодоканал"	2012	18,82
		2013	19,25
		2014	20,53
35.	Открытое акционерное общество "Омское"	2012	48,43
		2013	48,74
		2014	52,90
36.	Общество с ограниченной ответственностью "ТОРГОВАЯ ФИРМА "ОЛИМП"	2012	430,75
		2013	269,05
		2014	468,43
37.	Общество с ограниченной ответственностью "Микрорайон"	2012	1788,95
		2013	1802,24
		2014	2160,38
38.	Открытое акционерное общество по производству мягких кровельных материалов "Омсккровля"	2012	127,58
		2013	131,65
		2014	135,31
39.	Общество с ограниченной ответственностью "Управление энергоснабжением"	2012	3077,36
		2013	3185,40
		2014	3358,48
40.	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2012	2219,44
		2013	2223,60
		2014	2421,34
41.	Общество с ограниченной ответственностью "Мегаватт сервис"	2012	5401,13
		2013	6366,01
		2014	6075,49
42.	Общество с ограниченной ответственностью "ГРАНАТ"	2012	1052,85
		2013	1159,49
		2014	1138,38
43.	Общество с ограниченной ответственностью "КСМ Сибирский железобетон – Тех"	2012	652,84
		2013	901,78
		2014	712,24
44.	Индивидуальный предприниматель Дрючин Николай Николаевич	2012	262,74
		2013	280,33
		2014	286,88
45.	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества "Оборонэнерго"	2012	31317,50
		2013	36806,92
		2014	33981,39
46.	Открытое акционерное общество "Омский завод металлоконструкций"	2012	1803,52
		2013	1882,39
		2014	1933,97
47.	Общество с ограниченной ответственностью "ЭОС"	2012	3295,12
		2013	3441,16
		2014	3588,52
48.	Открытое акционерное общество "Конструкторское бюро транспортного машиностроения"	2012	136,28
		2013	705,92
		2014	147,23
49.	Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-Троицк"	2012	862,53
		2013	563,86
		2014	992,56
50.	Федеральное государственное унитарное предприятие "РТПС", филиал Омский ОРТПЦ	2012	157,75
		2013	139,89
		2014	123,67
51.	Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие города Омска "Омскэлектро"	2012	560298,17
		2013	867688,59
		2014	731545,29
52.	Открытое акционерное общество "Акционерная Компания "Омскагрегат"	2012	1133,72
		2013	1332,03
		2014	1200,50
53.	Открытое акционерное общество "Газпромнефть - Омский НПЗ"	2013	12551,87
		2014	12877,67
		2015	13185,23
54.	Общество с ограниченной ответственностью «Инвест – химпром»	2013	7191,91
		2014	7500,96
		2015	7793,31
55.	Филиал «Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова» ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют»	2013	2033,41
		2014	2120,87
		2015	2233,10
56.	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")	2012	4478914,46
		2013	4582950,10
		2014	4796220,50
		2015	4982213,20
		2016	5286601,60
2017	5589689,10		

## Внимание: пиротехника

### Перечень приказов Региональной Энергетической комиссии Омской области, подлежащих признанию утратившими силу

Признать утратившими силу с 1 января 2013 года:

- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 21 февраля 2012 года № 31/8 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Производственное объединение Энергоресурс»;
- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 мая 2012 года № 80/23 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова «Федерального государственного унитарного предприятия «Научно-производственный центр газотурбостроения «Салют»»;
- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 15 мая 2012 года № 70/22 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества с ограниченной ответственностью «Инвест-химпром»;
- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 11 мая 2012 года № 69/21 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Открытого акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ»;
- пункты 1, 2, 3 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2010 года № 447/70 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2011 год»;
- пункты 1.1, 1.2 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 мая 2012 года № 91/24 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год» и о признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 января 2011 года № 7/4 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Закрытого акционерного общества «Омскстроймост»»;
- пункты 1.1, 1.3 приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 25 октября 2012 года № 181/50 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год»».

## Не оставайтесь равнодушными к чужому горю!



Сидоренко Ане 5 лет. Малышка страдает ДЦП с нарушением функций верхних и нижних конечностей. В семье Анечки еще 3 ребенка, мама вынуждена сидеть дома и присматривать за больной дочерью. Единственный их кормилец – это отец, весь семейный бюджет уходит на лечение ребенка. Аня нуждается в лечении в специализированном иногороднем медицинском центре. Стоимость лечения – 65 тысяч рублей.

Наш Фонд от имени родителей обращается с просьбой помочь Анечке!

Вы можете перечислить денежные средства на расчетный счет Фонда из любого банка с обязательной пометкой «благотворительный взнос для Сидоренко Ани».

#### Реквизиты:

Расчетный счет в рублях РФ:

Получатель: Детский Благотворительный Фонд «Дети планеты Земля»  
ИНН 5506074623, КПП 550601001,  
р/с 40703810902600191909 в филиале «Омский» ОАО «ОТП Банк»  
БИК 045209777, к/с 301018100000000000777

Всю необходимую информацию можно узнать, обратившись по адресу:  
г. Омск, ул. Учебная, 76, офис 303. Или позвонить по телефону:  
634-635, 634-636

### ПАМЯТИ ТОВАРИЩА

На 88 году ушел из жизни один из старейших омских журналистов, участник Великой Отечественной войны **Борис Иванович Злобин**.

Борис Иванович проработал в профессии несколько десятилетий. Был фотокорреспондентом главной газеты области «Омская правда». Затем в этом же качестве перешел в межрегиональный журнал Министерства сельского хозяйства РФ «Земля сибирская, дальневосточная» и объездил по заданиям редакции полстраны – от Урала до Дальнего Востока. Потом работал заместителем редактора журнала. Уже будучи на пенсии, несколько лет трудился в «Омском вестнике» – популярной тогда общественно-политической газете.

Не стало хорошего, доброго, отзывчивого человека. Но остались его работы – самая настоящая фотолетопись освоения целинных земель на юге Омского Прииртышья, возведения Ленинградского моста, застройки городка Нефтяников, важнейших событий в политической, экономической, культурной жизни области. А это значит, что память о старейшине фоторепортерского цеха будет вечной.

Правление областного отделения Союза журналистов России и коллектив редакции газеты «Омский вестник» выражают глубокие, искренние соболезнования родным и близким покойного.

Каждому хочется сделать праздник красочным и красивым. Нет ничего проще! Фейерверки, петарды и другие пиротехнические изделия помогают исполнить ваши желания. Но в погоне за спецэффектами многие забывают, что в руках у них весьма опасная вещь.

Основу фейерверочных изделий составляют пиротехнические составы. Это смеси горючих веществ и окислителей. Такие составы должны легко воспламеняться и ярко гореть. Поэтому фейерверки являются ОГНЕОПАСНЫМИ ИЗДЕЛИЯМИ И ТРЕБУЮТ ПОВЫШЕННОГО ВНИМАНИЯ ПРИ ОБРАЩЕНИИ С НИМИ.

Значительное количество пожаров происходит из-за нарушений правил использования пиротехники или использования некачественной продукции, не прошедшей сертификационные испытания. Пиротехника, по сути, это те же взрывчатые вещества. Она способна натворить немало бед, если не уметь с ней обращаться. А правила безопасности очень просты.

**Применение пиротехнической продукции должно осуществляться исключительно в соответствии с требованиями инструкции по применению завода-изготовителя. Она содержит:**

- ограничения по условиям применения изделия;
- способы безопасного запуска;
- размеры опасной зоны;
- условия хранения, срок годности и способы утилизации.

**Применение пиротехнических изделий запрещается:**

- в помещениях, зданиях, сооружениях, а также на крышах, балконах и лоджиях;
- на территории взрывоопасных и пожароопасных объектов, возле линий электропередачи;
- на сценических площадках при проведении концертных и торжественных мероприятий;
- на территории объектов культурного наследия, заповедников, заказников и национальных парков.

**Правила безопасности при запуске петард и фейерверков**

\* Тщательно изучите перед запуском инструкцию.

\* Перед тем как поджечь фитиль, вы должны точно знать, где у изделия верх и откуда будут вылетать горящие элементы. Нельзя даже в шутку направлять фейерверки в сторону зрителей.

\* Площадка для запуска должна быть ровной, над ней не должно быть деревьев, линий электропередачи и других препятствий. Кроме того, она должна находиться на расстоянии не менее 50 метров от жилых домов. Ракеты часто залетают на балконы или, пробивая оконные стекла, в квартиры и становятся причиной пожара. Кроме того, фейерверки могут попасть в людей.

\* Не бросайте горящие петарды в людей и животных.

\* Запускать петарды детям запрещено.

\* Не задерживайте горящую петарду в руках.

\* Нельзя помещать петарду в замкнутый объем – банку, ведро, бутылку.

\* Используйте петарды только на открытом воздухе.

\* Приближаться к горящей петарде нельзя ближе чем на 5–10 метров.

\* Хранить и переносить петарды следует только в упаковке.

\* Не носите петарды в карманах.

\* Разбирать петарду запрещается!

\* Категорически запрещается сжигать фейерверки на кострах.

\* Ни в коем случае не наклоняйтесь над пиротехникой.

\* Если петарда не сработала – не пытайтесь проверить или поджечь фитиль еще раз.

\* Не запускайте ракеты во дворах, колодцах, в квартирах, вблизи домов и на небольших огороженных территориях. Места для запуска каждого конкретного изделия должны быть указаны в инструкции.

\* Не держите изделие в руках после поджога. Отбросьте от себя на 5–6 метров или, после того как фитиль был подожжен, положите на землю и быстро удалитесь на расстояние 5–6 метров от изделия.

\* Уничтожают фейерверки, поместив их в воду на срок до двух суток. После этого их можно выбросить с бытовым мусором.

Также очень важно приобрести действительно качественный и безопасный товар. Поэтому при покупке необходимо обратить внимание на ряд важных моментов.

1. Наличие у продавца сертификата соответствия на выбранное изделие или копии сертификата, заверенной оригинальной печатью органа, выдавшего сертификат, держателя сертификата или нотариуса.

2. Наличие на корпусе или упаковке инструкции на русском языке, в которой обязательно должны быть отражены следующие сведения об изделии:

- ограничения по условиям обращения и применения;
- способы безопасной подготовки, запуска и утилизации;
- меры по предотвращению загорания и пожаров;
- срок годности или гарантийный срок и дата изготовления;
- предупреждение об опасности;
- информация о производителе;
- идентификационные признаки изделия;
- наличие сертификата и других сведений, обусловленных спецификой приобретаемого изделия.

Текст должен быть четким и хорошо различимым. Предупредительные надписи должны быть выделены шрифтом или сопровождены словом «ВНИМАНИЕ!».

3. На упаковку должен быть нанесен знак подтверждения качества продукции Росстандарта РФ установленного образца.

Соблюдение этих несложных правил позволит вам избежать неприятностей в новогодние праздники и сделает их счастливыми и радостными.

С наступающим Новым годом и Рождеством!

**А. Белкин,**  
инспектор отдела надзорной деятельности Омского района.

#### ОБЛАСТНАЯ ГАЗЕТА

Основана в 1909 г., возобновлена в 1991 г.

Учредители: Правительство и Законодательное Собрание Омской области

Издатель - БУ «Редакция газеты «Омская правда»

Адрес издателя и редакции: г. Омск-42, пр. Маркса, 39.

Главный редактор **АКСЕНОВ Павел Васильевич**

Редактор **Иголкин Владимир Юрьевич**

Ответственный за выпуск: Мудрова Ольга Владимировна (тел./факс 53-20-76).

Отдел рекламы: Чурсина Елена Геннадьевна (тел./факс 53-10-77).

Верстка: Воронина Лилия Робертовна (31-94-01),

Руденко Андрей Владимирович (53-20-76),

Компьютерный набор: Лышенко Евгения Леонтьевна (51-12-44).

Корректоры: Мельникова Лариса Ивановна, Ляшко Олеся Валерьевна (51-12-46).

E-mail: omvest\_elena@mail.ru, omvest@yandex.ru (для документов).

Мнение авторов публикаций не обязательно отражает точку зрения редакции.

Ответственность за содержание рекламы несет рекламодатель. Газета отпечатана в ООО «Газетный двор», Омская обл., 646800, р.п. Таврическое, ул. Магистральная, 4. Печать офсетная. Заказ № .

Время подписания в печать 20.40

Подписано в печать в 20.40.

**ТИРАЖ 525 экз.**

**ЦЕНА СВОБОДНАЯ**