



КОПИЯ
ВЕРНА

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

9 декабря 2014 года

№ 419-ТЭ

г. Новосибирск

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории города Новосибирска, на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.10.2014 № 227-э/3 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 09.12.2014 № 74)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории города Новосибирска, с календарной разбивкой по полугодиям согласно приложениям № 1 и № 2.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Временно исполняющий обязанности
руководителя департамента



Г.Р. Асмодьяров

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории города Новосибирска, на 2015 год

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | вода | |
|-------|---|---|----------------------------|----------------------------|
| | | | с 01.01.2015 по 30.06.2015 | с 01.07.2015 по 31.12.2015 |
| 1. | Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1037,99 | 1037,99 |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью «Генерация Сибири» (ОГРН 1115476072579, ИНН 5405436860) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 898,00 | 969,78 |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1059,64 | 1144,34 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 898,00 | 969,78 |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1059,64 | 1144,34 |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСтройСервис» (ОГРН 1115476164968, ИНН 5407471980) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 898,00 | 969,78 |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1059,64 | 1144,34 |
| 5. | Открытое акционерное общество «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с ОКБ» (ОГРН 1115476167180, ИНН 5402546039) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 898,00 | 969,78 |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1059,64 | 1144,34 |

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

КОПИЯ
ВЕРНА

Приложение № 2
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 09.12.2014 № 419-ТЭ

**Тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторе источника тепловой энергии
Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец» на 2015 год**

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | вода | |
|----------|---|----------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | | | с 01.01.2015 по 30.06.2015 | с 01.07.2015 по 31.12.2015 |
| 1. | Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397) | одноставочный руб./Гкал | 825,26 (без НДС) | 825,26 (без НДС) |

Примечание:

Величина расходов на топливо, отнесённых на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец», составляет 592,75 руб./Гкал.



Сравнительный анализ динамики расходов теплоснабжающей организации и расчет тарифа на тепловую энергию на 2015 г.

тыс.руб.

| Город Новосибирск | ЗАО "Энергосервис "Чкаловец" (отпуск т/э с коллектора) | | | | | | | | |
|--|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--|-------------|
| | Наименование показателя | Факт | Установлено ДТ | План ТСО | Установлено ДТ | | | | Комментарии |
| | | Год 2013 | Год 2014 | Год 2015 | Год 2015 | I полугодие | II полугодие | Отклонение от плана ТСО | |
| Является ли организация плательщиком НДС | да | да | да | да | да | да | | | |
| Сырье, основные материалы | 4 274,73 | 4 929,10 | 5 608,84 | 4 070,95 | 4 793,75 | 2 986,76 | -1 537,89 | | |
| На ремонт | 1 157,66 | 1 384,60 | 1 276,20 | 1 276,20 | | | | | |
| Вода на технологические цели | 3 094,76 | 2 420,04 | 4 332,64 | 2 766,77 | | | -1 565,87 | Корректировка объема воды для произв. и передачи т/э. Тариф на воду в соотв. с установленным ДТ с ростом на индекс МЭР. | |
| Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов | 22,31 | 1 124,46 | | 27,99 | | | 27,99 | В соотв. с установл. ДТ тарифом на стоки с ростом на индекс МЭР. Объем стоков в соотв. с предлож. ТСО. | |
| Вспомогательные материалы | 253,80 | 488,87 | | 279,02 | | | 279,02 | | |
| реагенты | 253,80 | 488,87 | | 279,02 | | | 279,02 | С ростом на индексы МЭР фактических расходов 2013 г. | |
| Работы и услуги производственного характера | 1 977,52 | 2 155,20 | 2 138,89 | 2 138,89 | | | | | |
| из них на ремонт | 1 213,76 | 1 281,00 | 1 312,81 | 1 312,81 | | | | | |
| прочие расходы на выполнение работ и услуг производственного характера | 763,76 | 874,20 | 826,08 | 826,08 | | | | | |
| Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | 76 300,00 | 93 365,12 | 126 999,94 | 111 465,20 | | | -15 534,74 | Уд. расход усл. топлива в соотв. с нормативным. Рост цены на газ в соотв. с индексом МЭР. | |
| Газ | 76 300,00 | 93 365,12 | 126 999,94 | 111 465,20 | | | -15 534,74 | | |
| Цена топлива, руб./тыс.м3, в том числе | 3 809,10 | 4 046,70 | 4 693,20 | 4 168,10 | | | -525,10 | | |
| Объем топлива, тыс.м3 | 20 031,00 | 23 071,94 | 27 060,42 | 26 742,47 | | | -317,95 | | |
| Энергия | 10 115,09 | 12 717,02 | 16 928,93 | 15 345,50 | | | -1 583,43 | Рост цены э/э в соотв. с индексом роста МЭР. Уточнение объема эл./потребления. | |
| Затраты на оплату труда | 12 883,55 | 15 525,22 | 14 130,73 | 14 130,73 | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды | 4 023,44 | 4 983,60 | 4 460,25 | 4 535,96 | | | 75,71 | В соотв. с Фед. законами от 24.07.2009 № 212-ФЗ и от 28.11.2009 № 297-ФЗ. | |
| процент отчислений на социальные нужды, % | 31,2 | 32,1 | 31,6 | 32,1 | | | | | |
| Амортизация, включая амортизация производственного оборудования | 2 879,44 | 3 977,56 | 2 879,44 | 2 618,23 | | | -261,21 | Исключена амортизация участка теплосетей. | |
| Аренда основного оборудования | 39,88 | | 43,14 | | | | -43,14 | Отсутствует договор аренды. | |
| Прочие затраты всего | 400,21 | 448,18 | 416,72 | 416,72 | | | | | |
| Итого расходы | 113 383,41 | 138 589,86 | 173 909,68 | 155 001,21 | 155 001,18 | 155 001,25 | -18 908,48 | | |
| Валовая прибыль | | 2 210,44 | 186,04 | 186,04 | 186,04 | 186,04 | | В размере налога на имущество 186,04 тыс.руб. | |
| Необходимая валовая выручка без НДС | | 140 800,30 | 174 095,72 | 155 187,24 | 155 187,22 | 155 187,29 | -18 908,48 | | |
| Полезный отпуск продукции всего, Гкал: | 148 160 | 169 394 | 193 395 | 188 046 | 188 046 | 188 046 | -5 349,00 | В соотв. с полезным отпуском из ТСО, принятыми при расчете потерями т/э и полезным отпуском потребителям с коллектора котельной. | |
| Средневзвешенный тариф, руб./Гкал | | 831,20 | 900,21 | 825,26 | 825,26 | 825,26 | | | |
| Рост тарифа, о.е. | | | 1,0830 | 0,9929 | 0,9929 | 1,0000 | | | |
| Расходы на топливо на 1 Гкал отпускаемой от источника тепловой энергии, руб./Гкал | | 551,17 | 656,69 | 592,75 | 575,49 | 618,65 | | | |
| Размер активов (мощность источника тепловой энергии), Гкал/ч | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | | | |
| ИКАкот, о.е. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| Изменение полезного отпуска т/э, % | | | 14,2% | 11,0% | | | | | |
| Отпуск т/э в тепловую сеть, тыс.Гкал | 148,160 | 169,394 | 193,395 | 188,046 | | | | | |
| Уд.расход усл. топлива на отпуск т/э с коллектора, кг у.т./Гкал | | 155,75 | 163,71 | 160,70 | | | | | |
| Норматив уд.расход усл. топлива, кг у.т./Гкал | | | | 160,70 | | | | | |
| Удельный расход э/э, кВтч/Гкал | 37,91 | 38,01 | 39,45 | 38,01 | | | | | |
| Удельный расход воды, м3/Гкал | 1,81 | 1,17 | 1,62 | 1,17 | | | | | |

Примечание. Расчеты проведены исходя из годовых показателей на каждый соответствующий период календарной разбивки.

Сравнительный анализ динамики расходов теплоснабжающей организации и расчет тарифа на тепловую энергию на 2015 г. тыс.руб.

| Город Новосибирск | ЗАО "Энергосервис "Чкаловец" (отпуск т/э из тепловой сети) | | | | | | | | |
|--|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------|--|-------------|
| | Наименование показателя | Факт | Установлено ДТ | План ТСО | Установлено ДТ | | | | Комментарии |
| | | Год 2013 | Год 2014 | Год 2015 | Год 2015 | I полугодие | II полугодие | Отклонение от плана ТСО | |
| Является ли организация плательщиком НДС | да | да | да | да | да | да | | | |
| Сырье, основные материалы | 109,12 | 407,91 | 120,30 | 120,30 | | | | | |
| На ремонт | 109,12 | 407,91 | 120,30 | 120,30 | | | | | |
| Работы и услуги производственного характера | 2 082,20 | 2 387,00 | 2 252,10 | 2 252,10 | | | | | |
| из них на ремонт | 10,30 | 15,00 | 11,14 | 11,14 | | | | | |
| прочие расходы на выполнение работ и услуг производственного характера | 2 071,90 | 2 372,00 | 2 240,96 | 2 240,96 | | | | | |
| Энергия | 107 419,83 | 124 994,38 | 186 998,62 | 141 681,00 | | | -45 317,61 | В соотв. с расходами для обеспечения отпуска т/э в тепловую сеть с коллектора котельной. | |
| затраты на покупную тепловую энергию | 107 419,83 | 124 994,38 | 186 998,62 | 141 681,00 | | | -45 317,61 | | |
| Затраты на оплату труда | 6 559,44 | 7 404,18 | 7 187,64 | 7 187,64 | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды | 2 041,11 | 2 376,74 | 2 263,12 | 2 307,23 | | | 44,11 | В соотв. с Фед. законами от 24.07.2009 № 212-ФЗ и от 28.11.2009 № 297-ФЗ. | |
| процент отчислений на социальные нужды, % | 31,1 | 32,1 | 31,5 | 32,1 | | | | | |
| Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования | 522,22 | 522,22 | 522,22 | 240,39 | | | -281,83 | В размере амортизации участка теплосетей в соотв. с материалами ТСО (факт 2013 г.). | |
| Аренда основного оборудования | 326,20 | | 352,82 | | | | -352,82 | Отсутствует договор аренды. | |
| по договорам аренды | 326,20 | | 352,82 | | | | -352,82 | | |
| Прочие затраты всего | 3 050,19 | 3 050,19 | 3 174,92 | 3 174,92 | | | | | |
| Внерезультативные расходы | 112,00 | | 121,14 | | | | | | |
| расходы на услуги банков | 112,00 | | 121,14 | | | | -121,14 | Отсутствует расчет размера расходов. | |
| Недополученный доход | 1 814,21 | | 5 567,78 | | | | -5 567,78 | Отсутствуют подтверждающие данные в материалах ТСО. | |
| экономически обоснованные расходы, понесенные за отчетные периоды | 1 814,21 | | 5 567,78 | | | | -5 567,78 | | |
| Итого расходы | 124 036,52 | 141 142,61 | 208 560,67 | 156 963,59 | 156 963,53 | 156 963,28 | -51 597,07 | | |
| Валовая прибыль | 8 602,75 | 2 653,36 | 5 647,67 | 842,55 | 842,55 | 842,55 | -4 805,13 | Нормативный уровень прибыли с учетом налога на имущество участка тепловых сетей (факт 2013 г. материалов ТСО) 57,73 тыс.руб. | |
| Необходимая валовая выручка без НДС | 132 639,27 | 143 795,97 | 214 208,34 | 157 806,14 | 157 806,08 | 157 805,83 | -56 402,20 | | |
| Полезный отпуск продукции всего, Гкал: | 126 400 | 133 127 | 152 030 | 152 030 | 91 218 | 60 812 | | Полезный отпуск т/э в соотв. с договорами теплоснабжения. | |
| Средневзвешенный тариф, руб./Гкал | 0,00 | 1 080,14 | 1 408,98 | 1 037,99 | 1 037,99 | 1 037,99 | | | |
| Рост тарифа, о.е. | | | 1,3044 | 0,9610 | 0,9445 | 1,0000 | | | |
| Размер активов (тепловая сеть), у.е. | 679,80 | 679,80 | 683,30 | 683,30 | 683,30 | 683,30 | | | |
| ИКАтс, о.е. | | 0,00 | 0,01 | 0,01 | | | | | |
| Изменение полезного отпуска т/э, % | | | 14,2% | 14,2% | | | | | |
| Объем потерь при передаче т/э, тыс.Гкал | 5,394 | 19,650 | 24,999 | 19,650 | | | | | |
| Отпуск т/э в тепловую сеть, тыс.Гкал | 131,794 | 152,777 | 177,029 | 171,680 | | | | | |

Примечание. Расчеты проведены исходя из годовых показателей на каждый соответствующий период календарной разбивки.