

## Расчёт технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях ООО "Химград"

| п.п.   | Показатели                                                                                           | Ед. изм.           | 2011 год (факт) |     |       |      |       |        | Базовый период 2012 год |       |      |        |        |     | Период регулирования 2013 год |      |        |  |  |  |
|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-----------------|-----|-------|------|-------|--------|-------------------------|-------|------|--------|--------|-----|-------------------------------|------|--------|--|--|--|
|        |                                                                                                      |                    | ВН              | СН1 | СН11  | НН   | Всего | ВН     | СН1                     | СН11  | НН   | Всего  | ВН     | СН1 | СН11                          | НН   | Всего  |  |  |  |
| 1.     | 2                                                                                                    | 3                  | 9               | 10  | 11    | 12   | 13    | 14     | 15                      | 16    | 17   | 18     | 19     | 20  | 21                            | 22   | 23     |  |  |  |
| 1.1.   | Технические потери                                                                                   | млн. кВтч          | 3,45            |     | 1,00  | 0,09 | 4,53  | 1,88   |                         | 0,50  | 0,03 | 2,41   | 1,88   |     | 0,51                          | 0,03 | 2,42   |  |  |  |
| 1.1.   | Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)                                                      | млн. кВтч          | 0,66            |     | 0,62  |      | 1,28  | 0,56   |                         | 0,33  |      | 0,89   | 0,56   |     | 0,33                          |      | 0,89   |  |  |  |
| а      | Норматив потерь                                                                                      | кВт/ МВА           | 1,50            |     | 2,54  |      |       | 1,28   |                         | 1,35  |      |        | 1,28   |     | 1,35                          |      |        |  |  |  |
| б      | Суммарная мощность трансформаторов                                                                   | МВА                | 50,00           |     | 27,82 |      | 77,82 | 50     |                         | 27,82 |      | 77,82  | 50     |     | 27,82                         |      | 77,82  |  |  |  |
| в      | Продолжительность периода                                                                            | час                | 8760            |     | 8760  |      | 8760  | 8760   |                         | 8760  |      | 8760   | 8760   |     | 8760                          |      | 8760   |  |  |  |
| 1.2.   | Потери в БСК и СТК (а*б)                                                                             | млн. кВтч          |                 |     | 0,096 |      |       |        |                         | 0,097 |      | 0,10   |        |     | 0,096                         |      | 0,10   |  |  |  |
| а      | Норматив потерь                                                                                      | тыс.кВтч в год/шт. |                 |     | 32,08 |      |       |        |                         | 32,08 |      |        |        |     | 32,08                         |      |        |  |  |  |
| б      | Количество                                                                                           | шт.                |                 |     | 3     |      |       |        |                         | 3     |      |        |        |     | 3                             |      |        |  |  |  |
| 1.3.   | Потери в соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (СПНС) (а*б) | млн. кВтч          | 0,011           |     | 0,008 |      | 0,02  | 0,011  |                         | 0,008 |      | 0,02   | 0,011  |     | 0,008                         |      | 0,02   |  |  |  |
| а      | Норматив потерь                                                                                      | тыс.кВтч в шт.     | 11,00           |     | 1,3   |      | 12,30 | 11,00  |                         | 1,3   |      |        | 11,00  |     | 1,3                           |      |        |  |  |  |
| б      | Количество                                                                                           | шт.                | 1               |     | 6     |      | 7,00  | 1      |                         | 6     |      |        | 1      |     | 6                             |      |        |  |  |  |
| 1.4.   | Потери в синхронных компенсаторах (СК)                                                               | млн. кВтч          |                 |     |       |      |       |        |                         |       |      |        |        |     |                               |      |        |  |  |  |
| 1.4.1. | Потери в СК номинальной мощностью                                                                    | Мвар (а*б)         |                 |     |       |      |       |        |                         |       |      |        |        |     |                               |      |        |  |  |  |
| а      | Норматив потерь                                                                                      | тыс.кВтч в шт.     |                 |     |       |      |       |        |                         |       |      |        |        |     |                               |      |        |  |  |  |
| б      | Количество                                                                                           | шт.                |                 |     |       |      |       |        |                         |       |      |        |        |     |                               |      |        |  |  |  |
| 1.4.2. | Потери в СК номинальной мощностью                                                                    | Мвар (а*б)         |                 |     |       |      |       |        |                         |       |      |        |        |     |                               |      |        |  |  |  |
| а      | Норматив потерь                                                                                      | тыс.кВтч в шт.     |                 |     |       |      |       |        |                         |       |      |        |        |     |                               |      |        |  |  |  |
| б      | Количество                                                                                           | шт.                |                 |     |       |      |       |        |                         |       |      |        |        |     |                               |      |        |  |  |  |
| 1.5.   | Потери электрической энергии на корону, всего                                                        | млн. кВтч          |                 |     |       |      |       |        |                         |       |      |        |        |     |                               |      |        |  |  |  |
| 1.5.1. | Потери в изоляции кабелей напряжением 10 кВ (а*б)                                                    | млн. кВтч          |                 |     | 0,101 |      |       |        |                         | 0,043 |      |        |        |     | 0,043                         |      |        |  |  |  |
| а      | Норматив потерь                                                                                      | млн. кВтч в год/км |                 |     | 1,08  |      |       |        |                         | 0,459 |      |        |        |     | 0,459                         |      |        |  |  |  |
| б      | Протяженность линий                                                                                  | км                 |                 |     | 93,98 |      |       |        |                         | 93,98 |      |        |        |     | 93,98                         |      |        |  |  |  |
| 1.5.2. | Нагрузочные потери, всего                                                                            | млн. кВтч          |                 |     |       |      |       |        |                         |       |      |        |        |     |                               |      |        |  |  |  |
| 1.6.   | Нагрузочные потери, всего                                                                            | млн. кВтч          | 2,78            |     | 0,27  | 0,09 | 3,13  | 1,30   |                         | 0,03  | 0,03 | 1,37   | 1,30   |     | 0,03                          | 0,03 | 1,37   |  |  |  |
| 1.6.1. | Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)                                                      | млн. кВтч          | 2,78            |     | 0,27  |      | 3,05  | 1,305  |                         | 0,03  |      | 1,33   | 1,305  |     | 0,03                          |      | 1,34   |  |  |  |
| а      | Норматив потерь                                                                                      | %                  | 4,05            |     | 6,43  |      |       | 1,30   |                         | 0,70  |      |        | 1,30   |     | 0,70                          |      |        |  |  |  |
| б      | Поправочный коэффициент                                                                              | млн. кВтч          | 1,02            |     | 0,91  |      |       |        |                         |       |      |        | 1      |     | 1                             |      |        |  |  |  |
| в      | Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11                                                                         | млн. кВтч          | 67,27           |     | 4,62  |      | 71,90 | 100,36 |                         | 3,85  |      | 104,22 | 100,37 |     | 4,43                          |      | 104,79 |  |  |  |
| 1.6.2. | Нагрузочные потери в сети НН (а*б)                                                                   | млн. кВтч          |                 |     | 0,09  |      | 0,09  |        |                         |       | 0,03 | 0,03   |        |     | 0,03                          |      | 0,03   |  |  |  |
| а      | Норматив потерь                                                                                      | тыс. кВтч в км     |                 |     | 6     |      |       |        |                         |       | 2,37 |        |        |     | 2,37                          |      |        |  |  |  |
| б      | Протяженность линий 0,4 кВ                                                                           | км                 |                 |     | 14,2  |      |       |        |                         |       | 14,2 |        |        |     | 14,2                          |      |        |  |  |  |
| 2.     | Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций                                                | млн. кВтч          |                 |     |       |      |       |        |                         |       |      |        |        |     |                               |      |        |  |  |  |
| 3.     | Потери в приборах учета                                                                              | млн. кВтч          | 0,02            |     | 0,06  | 0,01 | 0,09  | 0,02   |                         | 0,06  | 0,01 | 0,09   | 0,02   |     | 0,06                          | 0,01 | 0,09   |  |  |  |
| 4.     | Итого                                                                                                | млн. кВтч          | 3,47            |     | 1,06  | 0,09 | 4,624 | 1,90   |                         | 0,57  | 0,04 | 2,507  | 1,90   |     | 0,57                          | 0,04 | 2,510  |  |  |  |
|        |                                                                                                      |                    | 1,92            |     | 0,59  | 0,05 | 2,561 | 1,194  |                         | 0,36  | 0,03 | 1,576  | 1,19   |     | 0,36                          | 0,03 | 1,576  |  |  |  |
|        |                                                                                                      |                    | 1,55            |     | 0,47  | 0,04 | 2,063 | 0,71   |                         | 0,21  | 0,02 | 0,932  | 0,71   |     | 0,21                          | 0,02 | 0,935  |  |  |  |

|                                        |      |      |      |       |       |      |      |       |      |      |      |       |      |      |      |       |      |      |      |       |      |      |      |
|----------------------------------------|------|------|------|-------|-------|------|------|-------|------|------|------|-------|------|------|------|-------|------|------|------|-------|------|------|------|
| доля потерь на передачу                | 1,92 | 0,59 | 0,05 | 2,561 | 1,194 | 0,36 | 0,03 | 1,576 | 1,19 | 0,36 | 0,03 | 1,576 | 1,19 | 0,36 | 0,03 | 1,576 | 1,19 | 0,36 | 0,03 | 1,576 | 1,19 | 0,36 | 0,03 |
| доля потерь на собственное потребление | 1,55 | 0,47 | 0,04 | 2,063 | 0,71  | 0,21 | 0,02 | 0,932 | 0,71 | 0,21 | 0,02 | 0,932 | 0,71 | 0,21 | 0,02 | 0,932 | 0,71 | 0,21 | 0,02 | 0,932 | 0,71 | 0,21 | 0,02 |

Управляющий ООО "Химград" - *В.А. Мазурин*  
 Генеральный директор ООО "Химград" - *В.А. Мазурин*  
 ООО "Химград" - *В.А. Мазурин*

Технический директор  
 ООО "Химград" - *В.А. Мазурин*

2-Г. Абдуллин



## Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО "Химград"

| п.п. | Показатели                                                      | 2011 год (факт) |       |      |       |       |         | Базовый период 2012 год |     |       |       |         |        | Период регулирования 2013 год |       |       |    |     |      | млн кВтч. |
|------|-----------------------------------------------------------------|-----------------|-------|------|-------|-------|---------|-------------------------|-----|-------|-------|---------|--------|-------------------------------|-------|-------|----|-----|------|-----------|
|      |                                                                 | Всего           | ВН    | СН1  | СН11  | НН    | Всего   | ВН                      | СН1 | СН11  | НН    | Всего   | ВН     | СН1                           | СН11  | НН    | ВН | СН1 | СН11 |           |
| 1    | 2                                                               | 8               | 9     | 10   | 11    | 12    | 13      | 14                      | 15  | 16    | 17    | 18      | 19     | 20                            | 21    | 22    | 23 | 24  | 25   | 26        |
| 1.   | Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО                            | 67,273          | 67,27 |      | 4,62  | 0,29  | 100,363 | 100,36                  |     | 3,85  | 0,35  | 100,367 | 100,37 |                               | 4,43  | 0,30  |    |     |      |           |
| 1.1. | из смежной сети, всего                                          | 0,00            | 0,00  |      | 4,62  | 0,29  | 0,00    | 0,00                    |     | 3,85  | 0,35  | 0,00    | 0,00   |                               | 4,43  | 0,30  |    |     |      |           |
|      | в том числе из сети                                             |                 |       |      | 4,62  |       |         |                         |     | 3,85  |       |         |        |                               | 4,43  |       |    |     |      |           |
|      | ВН                                                              |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
|      | СН1                                                             |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
|      | СН11                                                            |                 |       |      |       | 0,29  |         |                         |     |       | 0,35  |         |        |                               |       | 0,30  |    |     |      |           |
| 1.2. | от производителей электроэнергии (от эл.станций)                |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
| 1.3. | из сетей НПСО                                                   | 67,27           | 67,27 |      |       |       | 100,36  | 100,36                  |     |       |       | 100,37  | 100,37 |                               |       |       |    |     |      |           |
|      | в том числе:                                                    |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
|      | ОАО "Сетевая компания"                                          | 67,27           | 67,27 |      |       |       | 100,36  | 100,36                  |     |       |       | 100,37  | 100,37 |                               |       |       |    |     |      |           |
|      | НПСО-1                                                          |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
|      | НПСО-2                                                          |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
| 1.4. | от потребителей ГП (ЭСО)                                        |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
| 2.   | Потери электроэнергии в сети                                    | 4,624           | 3,47  |      | 1,06  | 0,09  | 2,507   | 1,90                    |     | 0,57  | 0,04  | 2,510   | 1,90   |                               | 0,57  | 0,04  |    |     |      |           |
|      | то же в % (п.1./п.1.3)                                          | 6,87            | 5,16  |      | 22,95 | 31,40 | 2,50    | 1,89                    |     | 14,70 | 11,71 | 2,50    | 1,89   |                               | 12,86 | 13,37 |    |     |      |           |
| 3.   | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
| 4.   | Полезный отпуск из сети                                         | 62,649          | 63,80 |      | 3,56  | 0,20  | 97,86   | 98,46                   |     | 3,29  | 0,31  | 97,86   | 98,47  |                               | 3,86  | 0,26  |    |     |      |           |
| 4.1. | в т.ч.                                                          | 27,95           | 27,95 |      |       |       | 36,50   | 36,50                   |     |       |       | 36,50   | 36,50  |                               |       |       |    |     |      |           |
|      | собственное потребление                                         |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
| 4.2. | по потребителям                                                 | 34,70           | 31,23 |      | 3,27  | 0,20  | 61,36   | 58,11                   |     | 2,94  | 0,31  | 61,36   | 57,54  |                               | 3,55  | 0,26  |    |     |      |           |
|      | из них:                                                         |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
|      | потребителям, присоединенным к центру питания                   |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
|      | на генераторном напряжении                                      |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
| 4.3. | потребителям оптового рынка                                     |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
| 4.4. | производственные нужды котельных                                |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
| 4.5. | сальдо переток в другие организации                             |                 |       |      |       |       |         |                         |     |       |       |         |        |                               |       |       |    |     |      |           |
| 5.   | Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН                           |                 | 4,62  |      | 0,29  | 0,00  |         |                         |     | 0,35  | 0,00  |         | 4,43   |                               | 0,30  | 0,00  |    |     |      |           |
|      | Проверка                                                        | 0,00            | 0,00  | 0,00 | 0,00  | 0,00  |         | 0,00                    |     | 0,00  | 0,00  |         | 0,00   |                               | 0,00  | 0,00  |    |     |      |           |

"Согласовано"

ОАО "Сетевая компания"



Управляющий ООО "Химград" -

Генеральный директор

ОАО "УК" Идея Капитал

А.М. Гизатуллин

Технический директор

ООО "Химград"

З.А. Абдуллин



## Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО "Химград" по потребителям (субабонентам)

| п.п. | Показатели                                                      | 2011 год (факт) |        |      |       |       |        | Базовый период 2012 год |    |       |       |        |        | Период регулирования 2013 год |       |       |      |      |  | млн. кВтч |
|------|-----------------------------------------------------------------|-----------------|--------|------|-------|-------|--------|-------------------------|----|-------|-------|--------|--------|-------------------------------|-------|-------|------|------|--|-----------|
|      |                                                                 | Всего           | ВН     | СН1  | СН11  | НН    | НН     | Всего                   | ВН | СН1   | СН11  | НН     | НН     | Всего                         | ВН    | СН1   | СН11 | НН   |  |           |
| 1    | 2                                                               | 8               | 9      | 10   | 11    | 12    | 13     | 14                      | 15 | 16    | 17    | 18     | 19     | 20                            | 21    | 22    | 23   | 24   |  |           |
| 1.   | Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО                            | 37,262          | 37,26  |      | 4,11  | 0,25  | 62,932 | 62,93                   |    | 3,63  | 0,33  | 62,932 | 62,93  |                               | 4,20  | 0,29  |      |      |  |           |
| 1.1. | из смежной сети, всего                                          | 0,00            | 0,00   |      | 4,11  | 0,25  | 0,00   | 0,00                    |    | 3,63  | 0,33  | 0,00   | 0,00   |                               | 4,20  | 0,29  |      |      |  |           |
|      | в том числе из сети                                             |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
|      | ВН                                                              |                 |        |      | 4,11  |       |        |                         |    | 3,63  |       |        |        |                               | 4,20  |       |      |      |  |           |
|      | СН1                                                             |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
|      | СН11                                                            |                 |        |      |       | 0,25  |        |                         |    |       | 0,33  |        |        |                               |       |       |      | 0,29 |  |           |
| 1.2. | от производителей электроэнергии (от эл.станций)                |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
| 1.3. | из сетей НПСО                                                   | 37,26           | 37,26  |      |       |       | 62,93  | 62,93                   |    |       |       | 62,93  | 62,93  |                               |       |       |      |      |  |           |
|      | в том числе:                                                    |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
|      | ОАО "Сетевая компания"                                          | 37,26           | 37,26  |      |       |       | 62,93  | 62,93                   |    |       |       | 62,93  | 62,93  |                               |       |       |      |      |  |           |
|      | НПСО-1                                                          |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
|      | НПСО-2                                                          |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
| 1.4. | от потребителей ГП (ЭСО)                                        |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
| 2.   | Потери электроэнергии в сети                                    | 2,561           | 1,92   |      | 0,59  | 0,05  | 1,576  | 1,19                    |    | 0,36  | 0,03  | 1,576  | 1,19   |                               | 0,36  | 0,03  |      |      |  |           |
|      | то же в % (п.1./п.1.3)                                          | 6,87            | 5,16   |      | 14,30 | 20,22 | 2,50   | 1,90                    |    | 9,81  | 7,70  | 2,50   | 1,90   |                               | 8,51  | 8,84  |      |      |  |           |
| 3.   | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
| 4.   | Полезный отпуск из сети                                         | 34,70           | 35,34  |      | 3,52  | 0,20  | 61,36  | 61,74                   |    | 3,27  | 0,31  | 61,356 | 61,74  |                               | 3,84  | 0,26  |      |      |  |           |
| 4.1. | в т.ч.                                                          |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
|      | собственное потребление                                         |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
| 4.2. | по потребителям                                                 | 34,701          | 31,231 |      | 3,268 | 0,201 | 61,356 | 58,110                  |    | 2,940 | 0,306 | 61,356 | 57,541 |                               | 3,552 | 0,263 |      |      |  |           |
|      | из них:                                                         |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
|      | потребителям, присоединенным к центру питания                   |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
|      | на генераторном напряжении                                      |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
| 4.3. | потребителям оптового рынка                                     |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
| 4.4. | производственные нужды котельных                                |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
| 4.5. | сальдо переток в другие организации                             |                 |        |      |       |       |        |                         |    |       |       |        |        |                               |       |       |      |      |  |           |
| 5.   | Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН                           |                 | 4,11   |      | 0,25  | 0,00  |        | 3,63                    |    |       | 0,33  | 0,00   |        | 4,20                          |       | 0,29  | 0,00 | 0,00 |  |           |
|      | Проверка                                                        | 0,00            | 0,00   | 0,00 | 0,00  | 0,00  |        | 0,00                    |    | 0,00  | 0,00  | 0,00   | 0,00   |                               | 0,00  | 0,00  | 0,00 | 0,00 |  |           |





| п.п. | Показатели                                                  | 2011 год (факт) |       |      |       |       |        | Базовый период 2012 год |     |       |       |        |        | Период регулирования 2013 год |       |       |  |  |  | МВт |
|------|-------------------------------------------------------------|-----------------|-------|------|-------|-------|--------|-------------------------|-----|-------|-------|--------|--------|-------------------------------|-------|-------|--|--|--|-----|
|      |                                                             | Всего           | ВН    | СН1  | СН11  | НН    | Всего  | ВН                      | СН1 | СН11  | НН    | Всего  | ВН     | СН1                           | СН11  | НН    |  |  |  |     |
|      |                                                             |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
| 1    | 2                                                           | 8               | 9     | 10   | 11    | 12    | 13     | 14                      | 15  | 16    | 17    | 13     | 14     | 15                            | 16    | 17    |  |  |  |     |
| 1.   | Поступление мощности в сеть, ВСЕГО                          | 17,615          | 17,61 |      | 1,21  | 0,08  | 19,484 | 19,48                   |     | 0,75  | 0,07  | 19,466 | 19,47  |                               | 0,86  | 0,06  |  |  |  |     |
| 1.1. | из смежной сети, всего                                      | 0,00            | 0,00  |      | 1,21  | 0,08  | 0,00   | 0,00                    |     | 0,75  | 0,07  | 0,00   | 0,00   |                               | 0,86  | 0,06  |  |  |  |     |
|      | в том числе из сети                                         |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
|      | ВН                                                          |                 |       |      | 1,21  |       |        |                         |     | 0,75  |       |        |        |                               | 0,86  |       |  |  |  |     |
|      | СН1                                                         |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
|      | СН2                                                         |                 |       |      |       | 0,08  |        |                         |     |       | 0,07  |        |        |                               |       | 0,06  |  |  |  |     |
| 1.2. | от производителей электроэнергии (от э.станций)             |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
| 1.3. | из сетей НПСО                                               | 17,61           | 17,61 |      |       |       | 19,48  | 19,48                   |     |       |       | 19,47  | 19,47  |                               |       |       |  |  |  |     |
|      | в том числе:                                                |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
|      | ОАО "Сетевая компания"                                      | 17,61           | 17,61 |      |       |       | 19,48  | 19,48                   |     |       |       | 19,47  | 19,47  |                               |       |       |  |  |  |     |
|      | НПСО-1                                                      |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
|      | НПСО-2                                                      |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
| 1.4. | от потребителей ГП (ЭСО)                                    |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
| 2.   | Потери в сети                                               | 1,21            | 0,91  |      | 0,28  | 0,02  | 0,49   | 0,37                    |     | 0,11  | 0,01  | 0,49   | 0,37   |                               | 0,11  | 0,01  |  |  |  |     |
|      | то же в %                                                   | 6,87            | 5,16  |      | 22,95 | 31,40 | 2,50   | 1,89                    |     | 14,70 | 11,71 | 2,50   | 1,89   |                               | 12,86 | 13,37 |  |  |  |     |
| 3.   | Мощность на производственные и хозяйственные нужды          |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
| 4.   | Полезный отпуск мощности потребителям                       | 16,40           | 16,71 |      | 0,93  | 0,05  | 19,00  | 19,12                   |     | 0,64  | 0,06  | 18,98  | 19,10  |                               | 0,75  | 0,05  |  |  |  |     |
| 4.1. | Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления    | 7,32            | 7,32  |      |       |       | 7,086  | 7,086                   |     |       |       | 7,079  | 7,079  |                               |       |       |  |  |  |     |
| 4.2. | Заявленная (расчетная) мощность потребителей (субабонентов) | 9,086           | 8,178 |      | 0,856 | 0,053 | 11,911 | 11,281                  |     | 0,571 | 0,059 | 11,900 | 11,160 |                               | 0,689 | 0,051 |  |  |  |     |
|      | из них:                                                     |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
|      | потребителям, присоединенным к центру питания               |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
|      | на генераторном напряжении                                  |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
| 4.2. | потребителям оптового рынка                                 |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
| 4.3. | производственные нужды котельных                            |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
| 4.4. | сальдо переток в другие организации                         |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |  |  |  |     |
| 5.   | Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН                       |                 | 1,21  |      | 0,08  | 0,00  | 0,75   | 0,75                    |     | 0,07  | 0,00  |        | 0,86   |                               | 0,06  | 0,00  |  |  |  |     |
|      | Проверка                                                    | 0,00            | 0,00  | 0,00 | 0,00  | 0,00  | 0,00   | 0,00                    |     | 0,00  | 0,00  |        | 0,00   |                               | 0,00  | 0,00  |  |  |  |     |

Управляющий ООО "Химград" -  
Генеральный директор  
ООО "УК "Идея Капитал"  
\_\_\_\_\_ А.М.Гизатуллин

Технический директор  
ООО "Химград" \_\_\_\_\_

3 Г. Абдуллин



## Электрическая мощность по диапазонам напряжения по ООО "Химград" (субабонентам)

МВт

| п.п. | Показатели                                                  | 2011 год (факт) |       |      |       |       |        | Базовый период 2012 год |     |       |       |        |        | Период регулирования 2013 год |       |       |        |     |       |
|------|-------------------------------------------------------------|-----------------|-------|------|-------|-------|--------|-------------------------|-----|-------|-------|--------|--------|-------------------------------|-------|-------|--------|-----|-------|
|      |                                                             | Всего           | ВН    | СН1  | СН11  | НН    | Всего  | ВН                      | СН1 | СН11  | НН    | Всего  | ВН     | СН1                           | СН11  | НН    | ВН     | СН1 | СН11  |
| 1    | 2                                                           | 8               | 9     | 10   | 11    | 12    | 13     | 14                      | 15  | 16    | 17    | 13     | 14     | 15                            | 16    | 17    | 14     | 15  | 16    |
| 1.   | Поступление мощности в сеть, ВСЕГО                          | 9,757           | 9,76  |      | 1,08  | 0,07  | 12,217 | 12,22                   |     | 0,70  | 0,06  | 12,206 | 12,21  |                               | 0,81  | 0,06  | 12,21  |     | 0,81  |
| 1.1. | из смежной сети, всего                                      | 0,00            | 0,00  |      | 1,08  | 0,07  | 0,00   | 0,00                    |     | 0,70  | 0,06  | 0,00   | 0,00   |                               | 0,81  | 0,06  | 0,00   |     | 0,81  |
|      | в том числе из сети                                         |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
|      | ВН                                                          |                 |       |      | 1,08  |       |        |                         |     | 0,70  |       |        |        |                               | 0,81  |       |        |     |       |
|      | СН1                                                         |                 |       |      |       | 0,07  |        |                         |     |       | 0,06  |        |        |                               |       |       |        |     |       |
|      | СН2                                                         |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
| 1.2. | от производителей электроэнергии (от эл.станций)            |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
| 1.3. | из сетей НПСО                                               | 9,76            | 9,76  |      |       |       | 12,22  | 12,22                   |     |       |       | 12,21  | 12,21  |                               |       |       | 12,21  |     |       |
|      | в том числе:                                                |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
|      | ОАО "Сетевая компания"                                      | 9,76            | 9,76  |      |       |       | 12,22  | 12,22                   |     |       |       | 12,21  | 12,21  |                               |       |       | 12,21  |     |       |
|      | НПСО-1                                                      |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
|      | НПСО-2                                                      |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
| 1.4. | от потребителей ГП (ЭСО)                                    |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
| 2.   | Потери в сети                                               | 0,67            | 0,50  |      | 0,15  | 0,01  | 0,31   | 0,23                    |     | 0,07  | 0,005 | 0,306  | 0,23   |                               | 0,07  | 0,005 | 0,306  |     | 0,07  |
|      | то же в %                                                   | 6,87            | 5,16  |      | 14,30 | 20,22 | 2,50   | 1,90                    |     | 9,81  | 7,70  | 2,50   | 1,90   |                               | 8,51  | 8,84  | 2,50   |     | 8,51  |
| 3.   | Мощность на производственные и хозяйственные нужды          |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
| 4.   | Полезный отпуск мощности потребителям                       | 9,086           | 9,25  |      | 0,92  | 0,05  | 11,911 | 11,986                  |     | 0,635 | 0,059 | 11,900 | 11,974 |                               | 0,745 | 0,051 | 11,974 |     | 0,745 |
| 4.1. | Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления    |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
| 4.2. | Заявленная (расчетная) мощность потребителей (субабонентов) | 9,086           | 8,178 |      | 0,856 | 0,053 | 11,911 | 11,281                  |     | 0,571 | 0,059 | 11,900 | 11,160 |                               | 0,689 | 0,051 | 11,160 |     | 0,689 |
|      | из них:                                                     |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
|      | потребителям, присоединенным к центру питания               |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
|      | на генераторном напряжении                                  |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
| 4.2. | потребителям оптового рынка                                 |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
| 4.3. | производственные нужды котельных                            |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
| 4.4. | сальдо переток в другие организации                         |                 |       |      |       |       |        |                         |     |       |       |        |        |                               |       |       |        |     |       |
| 5.   | Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН                       | 1,08            | 0,00  |      | 0,07  | 0,00  |        | 0,70                    |     | 0,06  | 0,00  |        | 0,81   |                               | 0,06  | 0,00  | 0,81   |     | 0,06  |
|      | Проверка                                                    | 0,00            | 0,00  | 0,00 | 0,00  | 0,00  | 0,00   | 0,00                    |     | 0,00  | 0,00  | 0,00   | 0,00   |                               | 0,00  | 0,00  | 0,00   |     | 0,00  |

"Согласовано"

ОАО "Сетевая компания"

Компанией

для документирования

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Управляющий ООО "Химград"

Генеральный директор

ОАО "УГ" Идея Капитал

А.М.Г.Израули

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Итого: 11,900

Технический директор

ООО "Химград"

Э.Г.Абдуллин



## Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ООО "Химград"

| №                                     | Группа потребителей              | Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВтч. |        |      |       |       |   | Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт. |        |     |       |       |    | Число часов использования, час | Доля потребления на разных диапазонах напряжений, % |        |     |      |      |    |
|---------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------------------------|--------|------|-------|-------|---|--------------------------------------------|--------|-----|-------|-------|----|--------------------------------|-----------------------------------------------------|--------|-----|------|------|----|
|                                       |                                  | Всего                                              | ВН     | СН1  | СН11  | НН    | 7 | Всего                                      | ВН     | СН1 | СН11  | НН    | 12 |                                | Всего                                               | ВН     | СН1 | СН11 | НН   | 18 |
| 1                                     | 2                                | 3                                                  | 4      | 5    | 6     | 7     |   | 8                                          | 9      | 10  | 11    | 12    |    | 13                             | 14                                                  | 15     | 16  | 17   | 18   |    |
| <b>2011 год (факт)</b>                |                                  |                                                    |        |      |       |       |   |                                            |        |     |       |       |    |                                |                                                     |        |     |      |      |    |
| 1.                                    | Собственное потребление          | 27,948                                             | 27,95  |      |       |       |   | 7,318                                      | 7,318  |     |       |       |    | 3819                           | 100,0                                               | 100,00 |     |      |      |    |
| 2.                                    | Прочие потребители (субабоненты) | 34,701                                             | 31,23  |      | 3,27  | 0,20  |   | 9,086                                      | 8,178  |     | 0,856 | 0,053 |    | 3819                           | 100,0                                               | 90,00  |     | 9,42 | 0,58 |    |
| 3.                                    | Итого                            | 62,649                                             | 59,18  |      | 3,27  | 0,20  |   | 16,404                                     | 15,496 |     | 0,856 | 0,053 |    | 3819                           | 100,0                                               | 94,46  |     | 5,22 | 0,32 |    |
| <b>Базовый период 2012 года</b>       |                                  |                                                    |        |      |       |       |   |                                            |        |     |       |       |    |                                |                                                     |        |     |      |      |    |
| 1.                                    | Собственное потребление          | 36,50                                              | 36,50  |      |       |       |   | 7,086                                      | 7,086  |     |       |       |    | 5151                           | 100,0                                               | 100,00 |     |      |      |    |
| 2.                                    | Прочие потребители (субабоненты) | 61,356                                             | 58,110 |      | 2,940 | 0,306 |   | 11,911                                     | 11,281 |     | 0,571 | 0,059 |    | 5151                           | 100,0                                               | 94,71  |     | 4,79 | 0,50 |    |
| 3.                                    | Итого                            | 97,856                                             | 94,61  | 0,00 | 2,94  | 0,31  |   | 18,997                                     | 18,367 |     | 0,571 | 0,059 |    | 5151                           | 100,0                                               | 96,68  |     | 3,00 | 0,31 |    |
| <b>Период регулирования 2013 года</b> |                                  |                                                    |        |      |       |       |   |                                            |        |     |       |       |    |                                |                                                     |        |     |      |      |    |
| 1.                                    | Собственное потребление          | 36,500                                             | 36,500 |      |       |       |   | 7,079                                      | 7,079  |     |       |       |    | 5156                           | 100,0                                               | 100,00 |     |      |      |    |
| 2.                                    | Прочие потребители (субабоненты) | 61,356                                             | 57,541 |      | 3,552 | 0,263 |   | 11,900                                     | 11,160 |     | 0,689 | 0,051 |    | 5156                           | 100,0                                               | 93,78  |     | 5,79 | 0,43 |    |
| 3.                                    | Итого                            | 97,856                                             | 94,04  | 0,00 | 3,55  | 0,26  |   | 18,979                                     | 18,239 |     | 0,689 | 0,051 |    | 5156                           | 100,0                                               | 96,10  |     | 3,63 | 0,27 |    |

Управляющий ООО "Химград"  
Генеральный директор  
ОАО "УК" Идея Капитал"  
А.М. Гизатуллин

Технический директор  
ООО "Химград"  
З.Т. Абдуллин

"Согласовано":  
ОАО "Сетевая компания"

"Согласовано":  
ОАО "Татэнергобыт"