

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
о расходах за технологическое присоединение  
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" на 2017 год

|                             |   |
|-----------------------------|---|
| 1. Полное наименование      | Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" |
| 2. Сокращенное наименование | Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" |
| 3. Место нахождения         | г. Брянск, ул. Советская, д.35            |
| 4. Адрес юридического лица  | г. Брянск, ул. Советская, д.35 241050     |
| 5. ИНН                      | 6901067107                                |
| 6. КПП                      | 325743001                                 |
| 7. Ф.И.О. руководителя      | Косарим Александр Иванович                |
| 8. Адрес электронной почты  | Koivalov.VA@mrsk-1.ru                     |
| 9. Контактный телефон       | (4832) 66 07 90                           |
| 10. Факс                    | (4832) 67 22 10                           |

## СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным сетям на уровне  
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт

филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго"  
(наименование сетевой организации)

на 2017 год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок  | Единица измерения             | Стандартизированные тарифные ставки   |                    |          |
|---|-------------------------------|---|--------------------|----------|
|   |                               | по постоянной схеме   | по временной схеме |          |
| C <sub>1</sub><br>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности | рублей/кВт                    | x   | x                  |          |
|   |                               | до 15 кВт включительно  | 2 626,93           | 2 626,93 |
|   |                               | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 595,17             | 595,17   |
|   |                               | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 78,51              | 78,51    |
|   |                               | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 9,91               | 9,91     |
|   |                               | от 5000 кВт до 8900 кВт   | 4,70               | 4,70     |
| C <sub>1.1</sub><br>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  | рублей/кВт                    | x   | x                  |          |
|   |                               | до 15 кВт включительно  | 1 124,14           | 1 124,14 |
|   |                               | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 259,27             | 259,27   |
|   |                               | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 35,32              | 35,32    |
|   |                               | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 3,74               | 3,74     |
|   |                               | от 5000 кВт до 8900 кВт   | 1,78               | 1,78     |
| C <sub>1.2</sub><br>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий   | рублей/кВт                    | x   | x                  |          |
|   |                               | до 15 кВт включительно  | 637,92             | 637,92   |
|   |                               | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 135,77             | 135,77   |
|   |                               | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 18,07              | 18,07    |
|   |                               | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 2,11               | 2,11     |
|   |                               | от 5000 кВт до 8900 кВт   | 1,02               | 1,02     |
| C <sub>1.3</sub><br>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя   | рублей/кВт                    | x   | x                  |          |
|   |                               | до 15 кВт включительно  | x                  | x        |
|   |                               | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | x                  | x        |
|   |                               | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | x                  | x        |
|   |                               | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 1,58               | 1,58     |
|   |                               | от 5000 кВт до 8900 кВт   | 0,74               | 0,74     |
| C <sub>1.4</sub><br>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")  | рублей/кВт                    | x   | x                  |          |
|   |                               | до 15 кВт включительно  | 864,87             | 864,87   |
|   |                               | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 200,13             | 200,13   |
|   |                               | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 25,12              | 25,12    |
|   |                               | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 2,48               | 2,48     |
|   |                               | от 5000 кВт до 8900 кВт   | 1,16               | 1,16     |
| C <sub>2 0,4 кВ</sub><br>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи  | рублей/км (в ценах 2001 года) | x   | x                  |          |
|   |                               | Строительство 1 км ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП                                      | 242 642,92         | x        |
|   |                               | Строительство 1 км ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП по существующим опорам ВЛ/ВЛИ 0,4 кВ | 70 925,28          | x        |

| Наименование стандартизованных тарифных ставок       |   | Единица измерения              | Стандартизованные тарифные ставки  |                                |
|--|---|--------------------------------|--|--------------------------------|
|  |   |                                | по постоянной схеме  | по временной схеме             |
|  | Строительство 1 км ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП по существующим опорам ВЛ/ВЛЗ 6-10 кВ с установкой дополнительных опор   |                                | 147 863,60   | x                              |
| C <sub>2</sub> 6-10 кВ                               | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км (в ценах 2001 года)  | x  | x                              |
|  | Строительство 1 км ВЛЗ 6-10 кВ проводом СИП   |                                | 289 207,79   | x                              |
| C <sub>3</sub> 10 кВ                                 | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км (в ценах 2001 года)  |  | x                              |
|  | Прокладка открытым способом 1 км КЛ 0,4 кВ  |                                | 472 343,77   | x                              |
|  | Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 0,4 кВ  |                                | 1 085 022,66   | x                              |
|  | Прокладка открытым способом 1 км КЛ 6-10 кВ   |                                | 852 854,82   | x                              |
|  | Прокладка методом ГНБ 1 км КЛ 6-10 кВ   |                                | 1 821 743,77   | x                              |
| C <sub>4</sub> , 6-10/0,4 кВ                         | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения  | рублей/кВт (в ценах 2001 года) | x  | x                              |
|  | Строительство СТП 6-10/0,4 кВ   |                                | 1 344,48   | x                              |
|  | Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА  |                                | 1 522,34   | x                              |
|  | Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА  |                                | 1 012,98   | x                              |
|  | Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА  |                                | 770,89   | x                              |
|  | Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА  |                                | 555,05   | x                              |
|  | Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА  |                                | 388,42   | x                              |
|  | Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА   |                                | 436,50   | x                              |
|  | Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630 кВА  |                                | 1 243,34   | x                              |
|  | Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1000 кВА   |                                | 992,70   | x                              |
|  | Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1600 кВА   |                                | 987,67   | x                              |
|  | Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2*1000 кВА  |                                | 1 989,09   | x                              |
|  |   |                                | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно п. 3.3 приложения № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 кВт | рублей/кВт (в ценах 2001 года) |
| Установка линейных ячеек 6 - 10 кВ                   |   | x                              | x  |                                |
| до 15 кВт включительно                               |   | 37 262,30                      | x  |                                |
| от 15 кВт до 150 кВт включительно                    |   | 3 387,48                       | x  |                                |
| от 150 кВт до 670 кВт включительно                   |   | 681,63                         | x  |                                |
| от 670 кВт до 5000 кВт включительно                  |   | 98,58                          | x  |                                |
| от 5000 кВт до 8900 кВт                              |   | 40,21                          | x  |                                |
| Установка реклоузера 6 - 10 кВ                       |   | x                              | x  |                                |
| до 15 кВт включительно                               |   | 35 452,46                      | x  |                                |
| от 15 кВт до 150 кВт включительно                    |   | 3 222,95                       | x  |                                |
| от 150 кВт до 670 кВт включительно                   |   | 648,52                         | x  |                                |
| от 670 кВт до 5000 кВт включительно                  |   | 93,79                          | x  |                                |
| от 5000 кВт до 8900 кВт                              |   | 38,26                          | x  |                                |
| Установка разъединителя 6 - 10 кВ                    |   | x                              | x  |                                |
| до 15 кВт включительно                               |   | 1 392,14                       | x  |                                |
| от 15 кВт до 150 кВт включительно                    |   | 126,56                         | x  |                                |
| от 150 кВт до 670 кВт включительно                   |   | 25,47                          | x  |                                |
| от 670 кВт до 5000 кВт включительно                  |   | 3,68                           | x  |                                |
| от 5000 кВт до 8900 кВт                              |   | 1,50                           | x  |                                |
| Установка автоматического выключателя в РУ-0,4 кВ ТП |   | x                              | x  |                                |
| до 15 кВт включительно                               |   | 136,63                         | x  |                                |
| от 15 кВт до 150 кВт включительно                    |   | 12,42                          | x  |                                |
| от 150 кВт до 670 кВт включительно                   |   | 2,50                           | x  |                                |
| от 670 кВт до 5000 кВт включительно                  | 0,36  | x                              |  |                                |
| от 5000 кВт до 8900 кВт                              | 0,15  | x                              |  |                                |

\* Ставки платы C<sub>2i</sub>, C<sub>3i</sub> и C<sub>4i</sub> за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии,  
утвержденных постановлением Правительства  
Российской Федерации от 21.01.2004  
№ 74  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении**

|                                     | Наименование мероприятий  | Распределение<br>необходимой валовой<br>выручки * (рублей)                               | Объем максимальной<br>мощности (кВт) | Ставки для расчета<br>платы по каждому<br>мероприятию<br>(рублей/кВт) (без учета<br>НДС) |
|-------------------------------------|---|--|--------------------------------------|--|
| 1.                                  | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:                               | x  | x                                    | x  |
|                                     | по постоянной схеме   | x  | x                                    | x  |
|                                     | до 15 кВт включительно  | 7 552 226,16   | 6 718,24                             | 1 124,14   |
|                                     | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 459 963,59   | 1 774,04                             | 259,27   |
|                                     | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 176 444,80   | 4 995,00                             | 35,32  |
|                                     | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 56 913,65  | 15 227,00                            | 3,74   |
|                                     | от 5000 до 8900 кВт   | 11 396,80  | 6 400,00                             | 1,78   |
|                                     | по временной схеме  | x  | x                                    | x  |
|                                     | до 15 кВт включительно  | 7 552 226,16   | 6 718,24                             | 1 124,14   |
|                                     | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 459 963,59   | 1 774,04                             | 259,27   |
|                                     | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 176 444,80   | 4 995,00                             | 35,32  |
|                                     | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 56 913,65  | 15 227,00                            | 3,74   |
|                                     | от 5000 до 8900 кВт   | 11 396,80  | 6 400,00                             | 1,78   |
|                                     | 2.  | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x                                    | x  |
| 3.                                  | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":            |  |                                      |  |
|                                     | строительство ВЛИ проводом СИП  |  |                                      |  |
|                                     | до 15 кВт включительно  | 3 768 729,80   | 160,00                               | 23 554,56  |
|                                     | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 5 327 613,49   | 370,00                               | 14 398,96  |
|                                     | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 2 226 976,70   | 210,00                               | 10 604,65  |
|                                     | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 0,00   | 0,00                                 | 0,00   |
|                                     | от 5000 до 8900 кВт   | 0,00   | 0,00                                 | 0,00   |
|                                     | строительство ВЛИ проводом СИП по существующим опорам ВЛ/ВЛИ 0,4 кВ                                   |  |                                      |  |
|                                     | до 15 кВт включительно  | 250 366,25   | 30,00                                | 8 345,54   |
|                                     | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 422 025,61   | 150,00                               | 2 813,50   |
|                                     | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 75 109,88  | 760,00                               | 98,83  |
|                                     | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 0,00   | 0,00                                 | 0,00   |
|                                     | от 5000 до 8900 кВт   | 0,00   | 0,00                                 | 0,00   |
|                                     | строительство ВЛИ проводом СИП по существующим опорам ВЛ/ВЛИ 6-10 кВ с установкой дополнительных опор |  |                                      |  |
|                                     | до 15 кВт включительно  | 104 391,70   | 20,00                                | 5 219,59   |
|                                     | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 835 133,60   | 150,00                               | 5 567,56   |
|                                     | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 521 958,50   | 620,00                               | 841,87   |
|                                     | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 0,00   | 0,00                                 | 0,00   |
|                                     | от 5000 до 8900 кВт   | 0,00   | 0,00                                 | 0,00   |
|                                     | строительство ВЗЛ 6-10 кВ проводом СИП  |  |                                      |  |
|                                     | до 15 кВт включительно  | 31 362 369,88  | 290,00                               | 108 146,10   |
|                                     | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 10 209 035,00  | 320,00                               | 31 903,23  |
|                                     | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 18 988 805,10  | 560,00                               | 33 908,58  |
|                                     | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 12 250 842,00  | 2 200,00                             | 5 568,56   |
|                                     | от 5000 до 8900 кВт   | 0,00   | 0,00                                 | 0,00   |
|                                     | прокладка кабельных линий 0,4 кВ открытым способом  |  |                                      |  |
|                                     | до 15 кВт включительно  | 2 167 585,55   | 30,00                                | 72 252,85  |
| от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 1 400 593,74  | 142,00   | 9 863,34                             |  |
| от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 2 934 577,36  | 200,00   | 14 672,89                            |  |
| от 670 кВт до 5000 кВт включительно | 0,00  | 0,00   | 0,00                                 |  |
| от 5000 до 8900 кВт                 | 0,00  | 0,00   | 0,00                                 |  |

| Наименование мероприятий   | Распределение необходимой валовой выручки * (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
|--|--|-----------------------------------|--|
| прокладка кабельных линий 0,4 кВ методом ГНБ   |  |                                   |  |
| до 15 кВт включительно   | 99 583,38  | 5,00                              | 19 916,68  |
| от 15 кВт до 150 кВт включительно  | 352 371,96   | 16,00                             | 22 023,25  |
| от 150 кВт до 670 кВт включительно   | 291 089,88   | 160,00                            | 1 819,31   |
| от 670 кВт до 5000 кВт включительно  | 0,00   | 0,00                              | 0,00   |
| от 5000 до 8900 кВт  | 0,00   | 0,00                              | 0,00   |
| прокладка кабельных линий 6-10 кВ открытым способом                                  |  |                                   |  |
| до 15 кВт включительно   | 0,00   | 0,00                              | 0,00   |
| от 15 кВт до 150 кВт включительно  | 7 827 501,50   | 900,00                            | 8 697,22   |
| от 150 кВт до 670 кВт включительно   | 33 718 468,00  | 2 200,00                          | 15 326,58  |
| от 670 кВт до 5000 кВт включительно  | 15 052 887,50  | 5 227,00                          | 2 879,83   |
| от 5000 до 8900 кВт  | 8 429 617,00   | 6 400,00                          | 1 317,13   |
| прокладка кабельных линий 6-10 кВ методом ГНБ  |  |                                   |  |
| до 15 кВт включительно   | 0,00   | 0,00                              | 0,00   |
| от 15 кВт до 150 кВт включительно  | 372 983,82   | 17,00                             | 21 940,22  |
| от 150 кВт до 670 кВт включительно   | 643 075,55   | 350,00                            | 1 837,36   |
| от 670 кВт до 5000 кВт включительно  | 321 537,78   | 4 227,00                          | 76,07  |
| от 5000 до 8900 кВт  | 192 922,67   | 6 400,00                          | 30,14  |
| Установка линейных ячеек 6-10 кВ   |  |                                   |  |
| до 15 кВт включительно   | x  | x                                 | 0,00   |
| от 15 кВт до 150 кВт включительно  | x  | x                                 | 0,00   |
| от 150 кВт до 670 кВт включительно   | x  | x                                 | 4 812,29   |
| от 670 кВт до 5000 кВт включительно  | x  | x                                 | 695,96   |
| от 5000 до 8900 кВт  | x  | x                                 | 283,89   |
| Установка реклоузера 6-10 кВ   | x  | x                                 |  |
| до 15 кВт включительно   | x  | x                                 | 250 294,40   |
| от 15 кВт до 150 кВт включительно  | x  | x                                 | 22 754,04  |
| от 150 кВт до 670 кВт включительно   | x  | x                                 | 4 578,56   |
| от 670 кВт до 5000 кВт включительно  | x  | x                                 | 662,15   |
| от 5000 до 8900 кВт  | x  | x                                 | 270,10   |
| Установка разъединителя 6-10 кВ  | x  | x                                 |  |
| до 15 кВт включительно   | x  | x                                 | 9 828,53   |
| от 15 кВт до 150 кВт включительно  | x  | x                                 | 893,50   |
| от 150 кВт до 670 кВт включительно   | x  | x                                 | 179,79   |
| от 670 кВт до 5000 кВт включительно  | x  | x                                 | 26,00  |
| от 5000 до 8900 кВт  | x  | x                                 | 0,00   |
| Установка автоматического выключателя в РУ 0,4 кВ ТП                                 | x  | x                                 |  |
| до 15 кВт включительно   | x  | x                                 | 964,60   |
| от 15 кВт до 150 кВт включительно  | x  | x                                 | 87,69  |
| от 150 кВт до 670 кВт включительно   | x  | x                                 | 17,65  |
| от 670 кВт до 5000 кВт включительно  | x  | x                                 | 0,00   |
| от 5000 до 8900 кВт  | x  | x                                 | 0,00   |
| Строительство СТП 6-10/0,4 кВ  | x  | x                                 | 9 492,06   |
| Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ                                  | x  | x                                 |  |
| 100 кВА  | x  | x                                 | 10 747,75  |
| 160 кВА  | x  | x                                 | 7 151,61   |
| 250 кВА  | x  | x                                 | 5 442,51   |
| 400 кВА  | x  | x                                 | 3 918,65   |
| 630 кВА  | x  | x                                 | 2 742,22   |
| 1000 кВА   | x  | x                                 | 3 081,72   |
| Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ                                   | x  | x                                 |  |
| 2x630 кВА  | x  | x                                 | 8 778,00   |
| 2x1000 кВА   | x  | x                                 | 7 008,47   |
| 2x1600 кВА   | x  | x                                 | 6 972,98   |
| Строительство РТП 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. ч трансформаторами 2*1000 кВА | x  | x                                 | 14 042,96  |
| строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше           | x  | x                                 | x  |

|    | Наименование мероприятий  | Распределение необходимой валовой выручки * (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
|----|---|--|-----------------------------------|--|
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:  |  |                                   |  |
|    | по постоянной схеме   | x  | x                                 | x  |
|    | до 15 кВт включительно  | 4 285 663,75   | 6 718,24                          | 637,92   |
|    | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 240 870,22   | 1 774,04                          | 135,77   |
|    | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 90 250,50  | 4 995,00                          | 18,07  |
|    | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 32 112,87  | 15 227,00                         | 2,11   |
|    | от 5000 до 8900 кВт   | 6 555,02   | 6 400,00                          | 1,02   |
|    | по временной схеме  | x  | x                                 | x  |
|    | до 15 кВт включительно  | 4 285 663,75   | 6 718,24                          | 637,92   |
|    | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 240 870,22   | 1 774,04                          | 135,77   |
|    | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 90 250,50  | 4 995,00                          | 18,07  |
|    | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 32 112,87  | 15 227,00                         | 2,11   |
|    | от 5000 до 8900 кВт   | 6 555,02   | 6 400,00                          | 1,02   |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:  |  |                                   |  |
|    | по постоянной схеме   | x  | x                                 | x  |
|    | до 15 кВт включительно  | 0,00   | x                                 | x  |
|    | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 0,00   | x                                 | x  |
|    | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 0,00   | x                                 | x  |
|    | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 24 122,34  | 15 227,00                         | 1,58   |
|    | от 5000 до 8900 кВт   | 4 767,29   | 6 400,00                          | 0,74   |
|    | по временной схеме  | x  | x                                 | x  |
|    | до 15 кВт включительно  | x  | x                                 | x  |
|    | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | x  | x                                 | x  |
|    | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | x  | x                                 | x  |
|    | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 24 122,34  | 15 227,00                         | 1,58   |
|    | от 5000 до 8900 кВт   | 4 767,29   | 6 400,00                          | 0,74   |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: | x  | x                                 | x  |
|    | по постоянной схеме   | x  | x                                 | x  |
|    | до 15 кВт включительно  | 5 810 393,26   | 6 718,24                          | 864,87   |
|    | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 355 046,39   | 1 774,04                          | 200,13   |
|    | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 125 488,76   | 4 995,00                          | 25,12  |
|    | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 37 691,16  | 15 227,00                         | 2,48   |
|    | от 5000 до 8900 кВт   | 7 448,89   | 6 400,00                          | 1,16   |
|    | по временной схеме  | x  | x                                 | x  |
|    | до 15 кВт включительно  | 5 810 393,26   | 6 718,24                          | 864,87   |
|    | от 15 кВт до 150 кВт включительно   | 355 046,39   | 1 774,04                          | 200,13   |
|    | от 150 кВт до 670 кВт включительно  | 125 488,76   | 4 995,00                          | 25,12  |
|    | от 670 кВт до 5000 кВт включительно   | 37 691,16  | 15 227,00                         | 2,48   |
|    | от 5000 до 8900 кВт   | 7 448,89   | 6 400,00                          | 1,16   |

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

| Показатели |   | Ожидаемые данные<br>за текущий<br>период | Плановые<br>показатели<br>на следующий<br>период |
|------------|---|--|--|
| 1.         | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего   | 19 642,00                                | 19 277,36  |
|            | в том числе:  | х  | х  |
|            | вспомогательные материалы   | 479,00                                   | 334,24   |
|            | энергия на хозяйственные нужды  | 99,00                                    | 240,09   |
|            | оплата труда  | 9 563,00                                 | 9 558,40   |
|            | отчисления на страховые взносы  | 2 985,00                                 | 2 988,41   |
|            | прочие расходы - всего  | 6 516,00                                 | 6 156,21   |
|            | из них:   | х  | х  |
|            | работы и услуги производственного характера   | 561,00                                   | 91,07  |
|            | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций  | 825,00                                   | 846,06   |
|            | работы и услуги непроизводственного характера - всего   | 5 130,00                                 | 5 219,08   |
|            | в том числе:  | х  | х  |
|            | услуги связи  | 457,00                                   | 381,47   |
|            | расходы на охрану и пожарную безопасность   | 3,00                                     | 560,71   |
|            | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги   | 661,00                                   | 1 481,85   |
|            | плата за аренду имущества   | 136,00                                   | 210,72   |
|            | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией  | 3 873,00                                 | 2 584,34   |
|            | внебюджетные расходы - всего  | 0,00                                     | 0,00   |
|            | в том числе:  |  |  |
|            | расходы на услуги банков  | 0,00                                     | 0,00   |
|            | процент за пользование кредитом   | 0,00                                     | 0,00   |
|            | прочие обоснованные расходы   | 0,00                                     | 0,00   |
|            | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)  | 0,00                                     | 0,00   |
| 2.         | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 123 982 750,00                           | 160 148 153,19                                   |
| 3.         | Выпадающие доходы (экономия средств)  | 0,00                                     | 0,00   |
|            | Итого (размер необходимой валовой выручки)  | 124 002 392,00                           | 160 167 430,55                                   |





**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**

**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию \***

| Наименование мероприятия                          | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) |          |          |          | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) |          |          |         | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |          |          |         |
|---|---|----------|----------|----------|---|----------|----------|---------|---|----------|----------|---------|
|   | 2013 год  | 2014 год | 2015 год | Средняя  | 2013 год  | 2014 год | 2015 год | Средняя | 2013 год  | 2014 год | 2015 год | Средняя |
|   | 1. Строительство кабельных линий электропередачи:   |          |          |          |   |          |          |         |   |          |          |         |
| 0,4 кВ  | 0,00  | 0,00     | 0,00     | 0,00     | 0,00  | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00  | 0,00     | 0,00     | 0,00    |
| 1 - 20 кВ   | 0,00  | 154,65   | 0,00     | 154,65   | 0,00  | 0,20     | 0,00     | 0,20    | 0,00  | 0,00     | 0,00     | 0,00    |
| 35 кВ   | 0,00  | 0,00     | 0,00     | 0,00     | 0,00  | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00  | 25,00    | 0,00     | 25,00   |
| 2. Строительство воздушных линий электропередачи: |   |          |          |          |   |          |          |         |   |          |          |         |
| 0,4 кВ  | 411,63  | 275,18   | 2 688,92 | 1 125,24 | 0,39  | 0,55     | 3,78     | 1,58    | 27,30   | 115,00   | 276,54   | 139,61  |
| 1 - 20 кВ   | 5 034,52  | 1 734,21 | 835,29   | 2 534,67 | 12,96   | 3,79     | 1,34     | 6,03    | 943,08  | 308,80   | 314,00   | 521,96  |
| 35 кВ   | 0,00  | 0,00     | 0,00     | 0,00     | 0,00  | 0,00     | 0,00     | 0,00    | 0,00  | 0,00     | 0,00     | 0,00    |

\* - информация приведена по исполненным в указанные годы договорам ТП

Приложение № 8  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за текущий год**

| Категория заявителей              | Количество договоров (штук) |           |              | Максимальная мощность (кВт) |           |              | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) |           |              |
|-----------------------------------|-----------------------------|-----------|--------------|-----------------------------|-----------|--------------|---|-----------|--------------|
|                                   | 0,4 кВ                      | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ                      | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ                                      | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. До 15 кВт - всего              | 793,00                      | 24,00     | 0,00         | 7123,25                     | 158,00    | 0,00         | 1278,89                                     | 1396,87   | 0,00         |
|                                   |                             |           |              |                             |           |              |   |           |              |
|                                   | 688,00                      | 9,00      | 0,00         | 6930,66                     | 87,00     | 0,00         | 320,68                                      | 4,19      | 0,00         |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего       | 16,00                       | 8,00      | 0,00         | 912,70                      | 546,10    | 0,00         | 2703,65                                     | 356,67    | 0,00         |
|                                   |                             |           |              |                             |           |              |   |           |              |
|                                   | 0,00                        | 0,00      | 0,00         | 0,00                        | 0,00      | 0,00         | 0,00  | 0,00      | 0,00         |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего  | 1,00                        | 6,00      | 0,00         | 370,00                      | 2390,00   | 0,00         | 1828,70                                     | 317,96    | 0,00         |
|                                   |                             |           |              |                             |           |              |   |           |              |
|                                   | 0,00                        | 0,00      | 0,00         | 0,00                        | 0,00      | 0,00         | 0,00  | 0,00      | 0,00         |
| 4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 0,00                        | 2,00      | 0,00         | 0,00                        | 2950,00   | 0,00         | 0,00  | 24,82     | 0,00         |
|                                   |                             |           |              |                             |           |              |   |           |              |
|                                   | 0,00                        | 0,00      | 0,00         | 0,00                        | 0,00      | 0,00         | 0,00  | 0,00      | 0,00         |
| 5. От 8900 кВт - всего            | 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         | 0,00  | 0,00      | 0,00         |
| 6. Объекты генерации              | 0,00                        | 0,00      | 0,00         | 0,00                        | 0,00      | 0,00         | 0,00  | 0,00      | 0,00         |

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий год (прогноз 2016 г.)**

| Категория заявителей |                                   | Количество заявок (штук) |           |                 | Максимальная мощность (кВт) |           |                 |
|----------------------|-----------------------------------|--------------------------|-----------|-----------------|-----------------------------|-----------|-----------------|
|                      |                                   | 0,4 кВ                   | 1 - 20 кВ | 35 кВ<br>и выше | 0,4 кВ                      | 1 - 20 кВ | 35 кВ<br>и выше |
| 1.                   | До 15 кВт - всего                 | 1022,00                  | 41,00     | 0,00            | 9123,37                     | 273,00    | 0,00            |
|                      | в том числе                       |                          |           |                 |                             |           |                 |
|                      | льготная категория *              | 792,00                   | 11,00     | 0,00            | 7990,28                     | 135,00    | 0,00            |
| 2.                   | От 15 до 150 кВт -<br>всего       | 37,00                    | 26,00     | 0,00            | 2545,30                     | 1917,20   | 0,00            |
|                      | в том числе                       |                          |           |                 |                             |           |                 |
|                      | льготная категория **             | 0,00                     | 0,00      | 0,00            | 0,00                        | 0,00      | 0,00            |
| 3.                   | От 150 кВт<br>до 670 кВт - всего  | 5,00                     | 20,00     | 0,00            | 1812,00                     | 8739,00   | 0,00            |
|                      | в том числе                       |                          |           |                 |                             |           |                 |
|                      | по индивидуальному<br>проекту     | 0,00                     | 0,00      | 0,00            | 0,00                        | 0,00      | 0,00            |
| 4.                   | От 670 кВт<br>до 8900 кВт - всего | 0,00                     | 18,00     | 2,00            | 0,00                        | 61431,00  | 5243,00         |
|                      | в том числе                       |                          |           |                 |                             |           |                 |
|                      | по индивидуальному<br>проекту     | 0,00                     | 0,00      | 0,00            | 0,00                        | 0,00      | 0,00            |
| 5.                   | От 8900 кВт - всего               | 0,00                     | 0,00      | 0,00            | 0,00                        | 0,00      | 0,00            |
|                      | в том числе                       |                          |           |                 |                             |           |                 |
|                      | по индивидуальному<br>проекту     | 0,00                     | 0,00      | 0,00            | 0,00                        | 0,00      | 0,00            |
| 6.                   | Объекты генерации                 | 0,00                     | 0,00      | 0,00            | 0,00                        | 0,00      | 0,00            |

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.