

(форма)

## ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

Филиала ПАО «МРСК Центра» -

«Тамбовэнерго» на 2018 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Филиал Публичного Акционерного Общества  
«Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания ЦЕНТРА» -  
«Тамбовэнерго»

2. Сокращенное наименование Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

3. Место нахождения 392680, г. Тамбов, Моршанское шоссе, д. 23

4. Адрес юридического лица 127018, Россия, Москва, ул. 2-я Ямская, д. 4

5. ИНН 6901067107

6. КПП 682902001

7. Ф.И.О. руководителя Сыщиков В. А.

8. Адрес электронной почты tambov@mrsk-1.ru

9. Контактный телефон (4752)56-96-85 (приемная)

10. Факс (4752)56-94-48

Приложение № 3

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

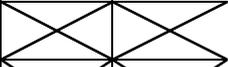
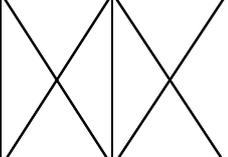
(в ред. Постановления Правительства РФ

от 17.09.2015 № 987)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ\***

для расчета платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным сетям  
филиала ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"  
на 2018 год

без НДС

| Наименование стандартизированных тарифных ставок |   | Единица измерения         | Стандартизированные тарифные ставки   |               |   |         |
|--|---|---------------------------|---|---------------|---|---------|
|  |   |                           | по постоянной схеме   |               | по временной схеме  |         |
| C1   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний | рублей/присоединение      | 24 847,27   |               | 24 847,27   |         |
| C1.1   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  | рублей/присоединение      | 16 796,39   |               | 16 796,39   |         |
| C1.2   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий   | рублей/присоединение      | 8 050,88  |               | 8 050,88  |         |
| C2,i   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство воздушных линий электропередачи  | руб./км (в ценах 2018 г.) | 0,4 кВ  | 6-10 кВ       |   |         |
|  | с самонесущим изолированным проводом для заявителей, оплачивающих 100% расходов на капитальное строительство  |                           | 1 324 822,03  | 2 769 913,93  |   |         |
|  | с неизолированным проводом для заявителей, оплачивающих 100% расходов на капитальное строительство  |                           |  | 2 473 275,97  |  |         |
| C3,i   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство кабельных линий электропередачи  | руб./км (в ценах 2018 г.) | 0,4 кВ  | 6-10 кВ       | 0,4 кВ  | 6-10 кВ |
|  | осуществляемое прокладкой открытым способом для заявителей, оплачивающих 100% расходов на капитальное строительство   |                           | 1 344 856,54  | 4 375 556,24  |  |         |
|  | осуществляемое прокладкой методом горизонтально-направленного бурения для заявителей, оплачивающих 100% расходов на капитальное строительство   |                           | 5 914 782,37  | 18 116 868,85 |  |         |
| C4,i   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для заявителей, оплачивающих 100% расходов на капитальное строительство   | руб./км (в ценах 2018 г.) |   |               |  |         |
|  | Установка линейного разъединителя 6-10кВ типа Р.ЛК  |                           | 1 130,62  | 1 130,62      |  |         |
|  | Монтаж линейной ячейки 6-10кВ   |                           | 1 253,84  | 1 253,84      |  |         |
|  | Строительство РП 6-10кВ с количеством ячеек 1шт.  |                           | 28 028,63   | 28 028,63     |  |         |
|  | Строительство РП 6-10кВ с количеством ячеек 13шт.   |                           | 25 497,49   | 25 497,49     |  |         |
|  | Установка реклоузера 1-20кВ   |                           | 283,65  | 283,65        |  |         |

|      | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для заявителей, оплачивающих 100% расходов на капитальное строительство |                               | 0,4 кВ    | 6-10 кВ   |  |  |
|------|---|-------------------------------|-----------|-----------|--|--|
|      |   |                               |           |           |  |  |
| С5,і | Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 25кВА   | руб./кВт<br>(в ценах 2018 г.) | 20 891,69 | 20 891,69 |  |  |
|      | Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 40кВА   |                               | 31 310,19 | 31 310,19 |  |  |
|      | Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 63кВА   |                               | 23 546,79 | 23 546,79 |  |  |
|      | Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 100кВА  |                               | 33 027,96 | 33 027,96 |  |  |
|      | Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 160кВА  |                               | 34 012,12 | 34 012,12 |  |  |
|      | Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 250кВА  |                               | 6 674,30  | 6 674,30  |  |  |
|      | Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 400кВА  |                               | 4 843,52  | 4 843,52  |  |  |
|      | Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 630кВА  |                               | 3 027,61  | 3 027,61  |  |  |
|      | Строительство двухтрансформаторной ТП6-10/0,4кВ с установленной мощностью трансформаторов 2х250 кВА   |                               | 28 932,67 | 28 932,67 |  |  |
|      | Строительство двухтрансформаторной ТП6-10/0,4кВ с установленной мощностью трансформаторов 2х630кВА  |                               | 10 206,56 | 10 206,56 |  |  |
|      | Строительство двухтрансформаторной ТП6-10/0,4кВ с установленной мощностью трансформаторов 2х1000кВА   |                               | 7 779,33  | 7 779,33  |  |  |
|      | Строительство двухтрансформаторной ТП6-10/0,4кВ с установленной мощностью трансформаторов 2х1250кВА   |                               | 10 619,71 | 10 619,71 |  |  |
|      | Строительство двухтрансформаторной ТП6-10/0,4кВ с установленной мощностью трансформаторов 2х1600кВА   |                               | 5 901,55  | 5 901,55  |  |  |
|      | Строительство двухтрансформаторной ТП6-10/0,4кВ с установленной мощностью трансформаторов 2х2500кВА   |                               | 7 325,37  | 7 325,37  |  |  |

\*\_прогнозные значения стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и рассчитаны с учетом данных филиала, наименования ставок указаны согласно приказа ФАС России № 1135/17 от 29.08.2017.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала ПАО "МРСК Центра"-  
"Тамбовэнерго" на 2018 год  
(для заявителей с присоединяемой максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ)**

| Наименование мероприятий |   | Распределение необходимой валовой выручки (рублей) |               | Объем максимальной мощности (кВт) (прогноз) |          | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |           |
|--------------------------|---|--|---------------|---|----------|--|-----------|
|                          |   | 0,4 кВ   | 6-10 кВ       | 0,4 кВ                                      | 6-10 кВ  | 0,4 кВ   | 6-10 кВ   |
| 1.                       | тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю по постоянной и временной схеме                        | 27 319 164,16                                      |               |   |          |  |           |
|                          | <i>до 15 кВт включительно*</i>  | 25 286 801,00                                      |               | 11 868,59                                   |          | 2 130,57   |           |
|                          | <i>свыше 15 и до 150 кВт включительно</i>   | 1 394 100,35                                       |               | 5 262,25                                    |          | 264,92   |           |
|                          | <i>свыше 150 и до 670 кВт</i>   | 509 490,49   |               | 9 550,41                                    |          | 53,35  |           |
|                          | <i>от 670 до 8900 кВт</i>   | 128 772,32   |               | 17 709,17                                   |          | 7,27   |           |
| 2.                       | тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий по постоянной и временной схеме                       | 13 094 678,84                                      |               |   |          |  |           |
|                          | <i>до 15 кВт включительно*</i>  | 12 120 522,28                                      |               | 11 868,59                                   |          | 1 021,23   |           |
|                          | <i>свыше 15 и до 150 кВт включительно</i>   | 668 223,09   |               | 5 262,25                                    |          | 126,98   |           |
|                          | <i>свыше 150 и до 670 кВт</i>   | 244 210,05   |               | 9 550,41                                    |          | 25,57  |           |
|                          | <i>от 670 до 8900 кВт</i>   | 61 723,42  |               | 17 709,17                                   |          | 3,49   |           |
| 3.                       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" (для заявителей, оплачивающих 100% расходов на капитальное строительство) : |  |               |   |          |  |           |
| 3.1.                     | <b>строительство воздушных линий</b>  |  |               |   |          |  |           |
| 3.1.1.                   | <i>с самонесущим изолированным проводом</i>   | 49 259 974,34                                      | 25 847 913,47 | 2 622,73                                    | 1 177,97 | 18 781,97  | 21 942,82 |
| 3.1.2.                   | <i>с неизолированным проводом</i>   | 0,00   | 15 701 180,31 |   | 1 936,50 |  | 8 108,02  |
| 3.2.                     | <b>строительство кабельных линий</b>  |  |               |   |          |  |           |
| 3.2.1.                   | <i>осуществляемое прокладкой открытым способом</i>  | 2 117 700,77                                       | 19 780 431,23 | 670,85                                      | 4 540,90 | 3 156,72   | 4 356,06  |
| 3.2.2.                   | <i>осуществляемое прокладкой методом горизонтально-направленного бурения</i>  | 264 193,61   | 2 361 231,91  | 13,21                                       | 152,98   | 19 995,57  | 15 434,47 |

|             |   |               |          |           |  |
|-------------|---|---------------|----------|-----------|--|
| <b>3.3.</b> | <b>строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)</b>           |               |          |           |  |
|             | <i>Установка реклоузера 1-20кВ</i>  | 1 652 857,63  | 5 827,00 | 283,65    |  |
|             | <i>Установка линейного разъединителя 6-10кВ типа РЛК</i>  | 108 539,76    | 96,00    | 1 130,62  |  |
|             | <i>Монтаж линейной ячейки 6-10кВ</i>  | 2 185 188,97  | 1 742,80 | 1 253,84  |  |
|             | <i>Строительство РП 6-10кВ с количеством ячеек 1шт.</i>   | 30 831 496,33 | 1 100,00 | 28 028,63 |  |
|             | <i>Строительство РП 6-10кВ с количеством ячеек 13шт.</i>  | 34 039 153,06 | 1 335,00 | 25 497,49 |  |
| <b>3.4.</b> | <b>строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</b> |               |          |           |  |
|             | <i>Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 25кВА</i>  | 532 737,97    | 25,50    | 20 891,69 |  |
|             | <i>Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 40кВА</i>  | 313 101,91    | 10,00    | 31 310,19 |  |
|             | <i>Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 63кВА</i>  | 5 062 559,51  | 215,00   | 23 546,79 |  |
|             | <i>Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 100кВА</i>   | 16 517 280,79 | 500,10   | 33 027,96 |  |
|             | <i>Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 160кВА</i>   | 7 187 894,29  | 211,33   | 34 012,12 |  |
|             | <i>Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 250кВА</i>   | 707 475,64    | 106,00   | 6 674,30  |  |
|             | <i>Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 400кВА</i>   | 2 512 575,73  | 518,75   | 4 843,52  |  |
|             | <i>Строительство ТП6-10/0,4кВ с номинальной мощностью трансформатора 630кВА</i>   | 2 583 563,88  | 853,33   | 3 027,61  |  |
|             | <i>Строительство двухтрансформаторной ТП6-10/0,4кВ с установленной мощностью трансформаторов 2х250 кВА</i>                | 15 392 179,52 | 532,00   | 28 932,67 |  |
|             | <i>Строительство двухтрансформаторной ТП6-10/0,4кВ с установленной мощностью трансформаторов 2х630кВА</i>                 | 22 238 573,71 | 2 178,85 | 10 206,56 |  |
|             | <i>Строительство двухтрансформаторной ТП6-10/0,4кВ с установленной мощностью трансформаторов 2х1000кВА</i>                | 14 391 752,63 | 1 850,00 | 7 779,33  |  |
|             | <i>Строительство двухтрансформаторной ТП6-10/0,4кВ с установленной мощностью трансформаторов 2х1250кВА</i>                | 38 491 653,43 | 3 624,55 | 10 619,71 |  |
|             | <i>Строительство двухтрансформаторной ТП6-10/0,4кВ с установленной мощностью трансформаторов 2х1600кВА</i>                | 18 884 949,87 | 3 200,00 | 5 901,55  |  |
|             | <i>Строительство двухтрансформаторной ТП6-10/0,4кВ с установленной мощностью трансформаторов 2х2500кВА</i>                | 27 470 146,62 | 3 750,00 | 7 325,37  |  |
| <b>3.5.</b> | <b>строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>                                     |               |          |           |  |

\* Экономически обоснованная ставка платы в отношении заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 15 кВт (не применяется в случаях, предусматривающих оплату договоров ТП с заявителями по ставке 550 рублей с НДС). Наименование ставок уточнены с учетом положений приказа ФАС России № 1135/17 от 29.08.2017

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  
филиал ПАО "МРСК Центра"- "Тамбовэнерго" на 2018 год**

(тыс. руб.)

| N п/п       | Показатели   | Ожидаемые<br>данные за<br>текущий период<br>(2017 год) | Плановые показатели на<br>следующий период (2018 год)<br>(прогноз) |
|-------------|--|--|--|
| 1           | 2  | 3  | 4  |
| <b>1.</b>   | <b>Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего</b>   | <b>38 600,60</b>                                       | <b>40 413,84</b>   |
|             | <b>в том числе:</b>  |  |  |
|             | Вспомогательные материалы  | 1 996,88   | 2 065,37   |
|             | Энергия на хозяйственные нужды   | 0,00   | 0,00   |
|             | Оплата труда   | 18 804,00  | 19 557,18  |
|             | Отчисления на страховые взносы   | 5 716,42   | 5 945,38   |
|             | Прочие расходы, всего  | 9 547,44   | 10 433,22  |
|             | из них:  | 0,00   | 0,00   |
|             | -работы и услуги производственного характера   | 102,42   | 106,55   |
|             | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций   | 2 548,07   | 3 006,17   |
|             | работы и услуги непроизводственного характера - всего  | 6 896,95   | 7 320,51   |
|             | в том числе:   |  |  |
|             | услуги связи   | 275,15   | 280,26   |
|             | расходы на охрану и пожарную безопасность  | 576,41   | 591,28   |
|             | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги  | 1 199,84   | 1 246,00   |
|             | плата за аренду имущества  | 5,98   | 6,22   |
|             | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией   | 4 839,56   | 5 196,75   |
|             | Внереализационные расходы - всего  | 2 535,88   | 2 412,68   |
|             | в том числе:   | 0,00   | 0,00   |
|             | - расходы на услуги банков   | 3,09   | 3,30   |
|             | - процент за пользование кредитом  | 1 729,30   | 1 561,69   |
|             | - прочие обоснованные расходы  | 0,00   | 0,00   |
|             | - денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)   | 803,49   | 847,68   |
| <b>2.</b>   | <b>Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (прогноз)</b> | <b>138 233,79</b>                                      | <b>356 436,31</b>  |
| <b>3.</b>   | <b>Выпадающие доходы (экономия средств) за предыдущий отчетный 2016 год</b>  | <b>23 005,78</b>                                       | <b>25 321,56</b>   |
| <b>4.</b>   | <b>Итого с капитальным строительством</b>  | <b>199 840,17</b>                                      | <b>422 171,71</b>  |
| <b>4.1.</b> | <b>в т.ч. НВВ (п. 1 + п.3) без учета расходов на строительство последней мили</b>  | <b>61 606,39</b>                                       | <b>65 735,41</b>   |

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 6**  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(форма)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию  
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"

| Наименование мероприятий |  | Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей) |                        | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года* (кВт) |                        |
|--------------------------|--|--|------------------------|--|------------------------|
|                          |  | Суммарно за 3 года   | Среднегодовая величина | Суммарно за 3 года   | Среднегодовая величина |
| 1.                       | Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)  | -  | -                      | -  | -                      |
| 2.                       | Строительство комплектных, мачтовых, столбовых трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 194 044,95   | 130 772,60             | 62 190,40  | 43 876,07              |
|                          | в том числе трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформаторов:   |  |                        |  |                        |
| 2.1.                     | 25 кВА   | 814,43   | 407,21                 | 94,00  | 47,00                  |
| 2.2.                     | 40 кВА   | 543,52   | 271,76                 | 75,20  | 37,60                  |
| 2.3.                     | 63 кВА   | 9 978,10   | 3 326,03               | 1 776,60   | 592,20                 |
| 2.4.                     | 100 кВА  | 18 312,46  | 6 104,15               | 4 512,00   | 1 504,00               |
| 2.5.                     | 160 кВА  | 3 963,62   | 1 321,21               | 1 203,20   | 401,07                 |
| 2.6.                     | 250 кВА  | 1 316,08   | 658,04                 | 470,00   | 235,00                 |
| 2.7.                     | 400 кВА  | 3 028,57   | 1 514,29               | 1 504,00   | 752,00                 |
| 2.8.                     | 630 кВА  | 5 540,92   | 1 846,97               | 2 961,00   | 987,00                 |
| 2.9.                     | 2x250 кВА  | 13 077,35  | 13 077,35              | 1 880,00   | 1 880,00               |
| 2.10.                    | 2x630 кВА  | 47 243,07  | 23 621,54              | 13 028,40  | 6 514,20               |
| 2.11.                    | 2x1000 кВА   | 23 205,55  | 11 602,77              | 7 520,00   | 3 760,00               |
| 2.12.                    | 2x1250 кВА   | 27 617,46  | 27 617,46              | 11 750,00  | 11 750,00              |
| 2.13.                    | 2x1600 кВА   | 16 053,01  | 16 053,01              | 6 016,00   | 6 016,00               |
| 2.14.                    | 2x2500 кВА   | 23 350,80  | 23 350,80              | 9 400,00   | 9 400,00               |
| 3.                       | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше   |  |                        |  |                        |
| 3.1.                     | в том числе подстанций 110/10 кВ   | 252 393,06   | 252 393,06             | 28 480,00  | 28 480,00              |

\* указаны данные о вводе номинальной трансформаторной мощности подстанций с применением коэффициента 0,94 для ТП 6-10/0,4 кВ и 0,89 для ПС 110 кВ (без учета фактических данных о присоединенных объемах максимальной мощности потребителей за три предыдущих года)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**  
**филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"**

| № п/п  | Наименование мероприятия*                                     | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года* (тыс. рублей) |                  | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжении, фактически построенных за последние 3 года* (км) |                  | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года* (кВт) |                  |
|--------|---|--|------------------|--|------------------|--|------------------|
|        |   | Суммарно за 3 года   | Средняя величина | Суммарно за 3 года   | Средняя величина | Суммарно за 3 года   | Средняя величина |
| 1.     | <b>Строительство кабельных линий электропередачи:</b>         | 34 492,16  | 11 497,39        | 18,29  | 6,10             | 15 635,27  | 5 211,76         |
| 1.1.   | <b>0,4 кВ</b>   | 5 475,69   | 1 825,23         | 4,72   | 1,57             | 2 012,56   | 670,85           |
| 1.2.   | <b>1 - 20 кВ</b>  | 29 016,47  | 9 672,16         | 13,56  | 4,52             | 13 622,70  | 4 540,90         |
|        | <b>35 кВ</b>  |  |                  |  |                  |  | -                |
| 2.     | Строительство воздушных линий электропередачи:                |  |                  |  | -                |  | -                |
| 2.1.   | <b>0,4 кВ (с самонесущим изолированным проводом) всего</b>    | 116 077,94   | 38 692,65        | 111,55   | 37,18            | 7 868,18   | 2 622,73         |
| 2.2.   | <b>1 - 20 кВ (всего), в т.ч.</b>                              | 63 838,77  | 21 279,59        | 47,04  | 15,68            | 9 343,40   | 3 114,47         |
| 2.2.1. | <b>1 - 20 кВ (с самонесущим изолированным проводом) всего</b> | 43 211,65  | 14 403,88        | 28,00  | 9,33             | 3 533,90   | 1 177,97         |
| 2.2.2. | <b>1 - 20 кВ (неизолированным проводом) всего</b>             | 20 627,13  | 6 875,71         | 19,05  | 6,35             | 5 809,50   | 1 936,50         |
| 2.3.   | <b>35 кВ</b>  |  |                  |  |                  |  | -                |

\*с учетом строительства объектов последней мили в целях исполнения договоров ТП

## ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (январь-сентябрь 2017 года)

| 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              | 993                         | 10        | 0            | 9128,705                    | 119,57    | 0            | 1391,3                                      | 124,4       | 0            |
|                      | в том числе                    |                             |           |              |                             |           |              |   |             |              |
|                      | льготная категория *           | 890                         | 3         | 0            | 8678,515                    | 38        | 0            | 414,8                                       | 1,4         | 0            |
| 2.                   | От 15 до 150 кВт - всего       | 36                          | 22        | 0            | 1983,11                     | 1877,085  | 0            | 11177,6971                                  | 4855,830881 | 0            |
|                      | в том числе                    |                             |           |              |                             |           |              |   |             |              |
|                      | льготная категория **          | 2                           | 2         | 0            | 175                         | 225       | 0            | 1652,6                                      | 1763,9      | 0            |
| 3.                   | От 150 кВт до 670 кВт - всего  | 4                           | 10        | 0            | 1600                        | 2711      | 0            | 34100,8                                     | 11202,8     | 0            |
|                      | в том числе                    |                             |           |              |                             |           |              |   |             |              |
|                      | по индивидуальному проекту     |                             |           |              |                             |           |              |   |             |              |
| 4.                   | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 0                           | 1         | 0            | 0                           | 1224,28   | 0            | 0,0   | 19262,1     | 0            |
|                      | в том числе                    |                             |           |              |                             |           |              |   |             |              |
|                      | по индивидуальному проекту     |                             |           |              |                             |           |              |   |             |              |
| 5.                   | От 8900 кВт - всего            |                             |           |              |                             |           |              |   |             |              |
|                      | в том числе                    |                             |           |              |                             |           |              |   |             |              |
|                      | по индивидуальному проекту     |                             |           |              |                             |           |              |   |             |              |
| 6.                   | Объекты генерации              |                             |           |              |                             |           |              |   |             |              |

\* 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.

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий год (январь-сентябрь 2017 года)**

| 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                 | 1150                     | 13        | 0               | 10499,445                   | 146       | 0               |
|                      | в том числе                       |                          |           |                 |                             |           |                 |
|                      | льготная категория *              | 972                      | 5         | 0               | 9462,565                    | 52        | 0               |
| 2.                   | От 15 до 150 кВт -<br>всего       | 77                       | 46        | 0               | 4007,51                     | 4570,985  | 0               |
|                      | в том числе                       |                          |           |                 |                             |           |                 |
|                      | льготная категория **             | 1                        | 2         | 0               | 75                          | 225       | 0               |
| 3.                   | От 150 кВт<br>до 670 кВт - всего  | 13                       | 23        | 1               | 3742,34                     | 7809,61   | 635,36          |
|                      | в том числе                       |                          |           |                 |                             |           |                 |
|                      | по индивидуальному проекту        |                          |           |                 |                             |           |                 |
| 4.                   | От 670 кВт<br>до 8900 кВт - всего | 2                        | 12        | 11              | 2320                        | 15911,5   | 13338,14        |
|                      | в том числе                       |                          |           |                 |                             |           |                 |
|                      | по индивидуальному проекту        | 2                        | 4         | 3               | 2320                        | 3817,42   | 7396,04         |
| 5.                   | От 8900 кВт - всего               | 0                        | 0         | 2               | 0                           | 0         | 19600           |
|                      | в том числе                       |                          |           |                 |                             |           |                 |
|                      | по индивидуальному проекту        | 0                        | 0         | 2               | 0                           | 0         | 19600           |
| 6.                   | Объекты генерации                 | 0                        | 1         | 1               | 0                           | 2000      | 2250            |

\* 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.