

"Приложение N 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
ПАО «Уралавтоприцеп» на 2020 год  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Публичное акционерное общество «Челябинский машиностроительный завод автомобильных прицепов «Уралавтоприцеп»
2. Сокращенное наименование ПАО «Уралавтоприцеп»
3. Место нахождения ул. Хлебозаводская, д. 5, Челябинск, 454038
4. Адрес юридического лица ул. Хлебозаводская, д. 5, Челябинск, 454038
5. ИНН 7450003445
6. КПП 746001001
7. Ф.И.О. руководителя Филатов Валерий Иванович
8. Адрес электронной почты energo@cmzsp.ru
9. Контактный телефон 8-351-217-01-00, доб. 123
10. Факс 8-351-217-01-00, доб. 424

**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  
ПАО «Уралавтоприцеп»  
на 2020 год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок  |   | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки |                    |
|---|---|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
|   |   |                   | по постоянной схеме                 | по временной схеме |
| $C_1$<br><b>0,4 кВ:</b><br>0-15 кВт<br>15-150 кВт<br>150-670 кВт<br>670-8900 кВт<br><br><b>6-10кВ:</b><br>0-15 кВт<br>15-150 кВт<br>150-670 кВт<br>670-8900 кВт     | 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        | 251,36                              | 251,36             |
|   |   |                   | 251,36                              | 251,36             |
|   |   |                   | 251,36                              | 251,36             |
|   |   |                   | 251,36                              | 251,36             |
|   |   |                   | 251,36                              | 251,36             |
|   |   |                   | 251,36                              | 251,36             |
|   |   |                   | 251,36                              | 251,36             |
|   |   |                   | 251,36                              | 251,36             |
| $C_{1.1}$<br><b>0,4 кВ:</b><br>0-15 кВт<br>15-150 кВт<br>150-670 кВт<br>670-8900 кВт<br><br><b>6-10кВ:</b><br>0-15 кВт<br>15-150 кВт<br>150-670 кВт<br>670-8900 кВт | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю  | рублей/кВт        | 119,34                              | 119,34             |
|   |   |                   | 119,34                              | 119,34             |
|   |   |                   | 119,34                              | 119,34             |
|   |   |                   | 119,34                              | 119,34             |
|   |   |                   | 119,34                              | 119,34             |
|   |   |                   | 119,34                              | 119,34             |
|   |   |                   | 119,34                              | 119,34             |
|   |   |                   | 119,34                              | 119,34             |
| $C_{1.2}$<br><b>0,4 кВ:</b>   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем   | рублей/кВ         | 9,05                                | 9,05               |
|   |   |                   | 9,05                                | 9,05               |

|   |   |            |  |  |
|---|---|------------|--|--|
| 0-15 кВт<br>15-150 кВт<br>150-670 кВт<br>670-8900 кВт<br><br><b>6-10кВ:</b><br>0-15 кВт<br>15-150 кВт<br>150-670 кВт<br>670-8900 кВт                                | технических условий   |            |  |  |
| $C_{1.3}$<br><b>0,4 кВ:</b><br>0-15 кВт<br>15-150 кВт<br>150-670 кВт<br>670-8900 кВт<br><br><b>6-10кВ:</b><br>0-15 кВт<br>15-150 кВт<br>150-670 кВт<br>670-8900 кВт | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя   | рублей/км  | 0  | 0  |
| $C_{1.4}$<br><b>0,4 кВ:</b><br>0-15 кВт<br>15-150 кВт<br>150-670 кВт<br>670-8900 кВт<br><br><b>6-10кВ:</b><br>0-15 кВт<br>15-150 кВт<br>150-670 кВт<br>670-8900 кВт | 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 | 5<br>5<br>5<br>5<br><br>5<br>5<br>5<br>5 | 5<br>5<br>5<br>5<br><br>5<br>5<br>5<br>5 |
| $C_{2.i <*>}$   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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  | нет                                      | нет                                      |
| 1 (0,4 кВ)  | - прокладка воздушной линии неизолированным проводом по железобетонным опорам   |            | нет                                      | нет                                      |

|             |   |         |            |            |
|-------------|---|---------|------------|------------|
| 1.1         | АС 16/2,7   | руб./км |            |            |
| 1.1.1       | АС 25/4,2   | руб./км |            |            |
| 1.1.2       | АС 35/6,2   | руб./км |            |            |
| 1.1.3       | АС 50/8,0   | руб./км |            |            |
| 1.1.4       | АС 70/11  | руб./км |            |            |
| 1.1.5       | АС 95/16  | руб./км |            |            |
| 1.2         | - прокладка воздушной линии<br>изолированным проводом по<br>железобетонным опорам           |         |            |            |
| 1.2.1       | СИП-2 3x35+1x50   | руб./км | 173 799,62 | 173 799,62 |
| 1.2.2       | СИП-2 3x50+1x70   | руб./км | 184 767,69 | 184 767,69 |
| 1.2.3       | СИП-2 3x70+1x95   | руб./км | 200 260,00 | 200 260,00 |
| 1.2.4       | СИП-2 3x95+1x95   | руб./км | 206 338,32 | 206 338,32 |
| 1.2.5       | СИП-2 3x120+1x95  | руб./км | 222 646,01 | 222 646,01 |
| 2 (6-10 кВ) | -прокладка воздушной линии<br>неизолированным проводом по<br>железобетонным опорам          | нет     | нет        | нет        |
| 2:1         | АС 35/6,2   | руб./км |            |            |
| 2.1.1       | АС 50/8   | руб./км |            |            |
| 2.1.2       | АС 70/11  | руб./км |            |            |
| 2.1.3       | АС 95/16  | руб./км |            |            |
| 2.2         | прокладка воздушной линии<br>изолированным самонесущим проводом<br>по железобетонным опорам |         |            |            |

|               |   |           |            |            |
|---------------|---|-----------|------------|------------|
| 2.2.1         | СИП-3 1x50  | руб./км   | 180 800,68 | 180 800,68 |
| 2.2.2         | СИП-3 1x70  | руб./км   | 194 232,80 | 194 232,80 |
| 2.2.3         | СИП-3 1x95  | руб./км   | 211 105,38 | 211 105,38 |
| 2.2.4         | СИП-3 1x120   | руб./км   | 233 090,10 | 233 090,10 |
| $C_{3,i} <*>$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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 |            |            |
| 3.1 0,4 кВ    | - подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами марки:   |           |            |            |
| 3.1.1         | сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>   | руб./км   | 145 771,16 | 145 771,16 |
| 3.1.2         | сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>   | руб./км   | 150 361,27 | 150 361,27 |
| 3.1.3         | сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>   | руб./км   | 154 516,13 | 154 516,13 |
| 3.1.4         | сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>   | руб./км   | 158 168,45 | 158 168,45 |
| 3.1.5         | сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>   | руб./км   | 169 135,93 | 169 135,93 |
| 3.1.6         | сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>   | руб./км   | 177 895,61 | 177 895,61 |
| 3.1.7         | сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>   | руб./км   | 189 891,29 | 189 891,29 |
| 3.1.8         | сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>  | руб./км   | 201 382,33 | 201 382,33 |
| 3.2 (0,4 кВ)  | - подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами марки:  |           |            |            |

|       |  |         |            |            |
|-------|--|---------|------------|------------|
| 3.2.1 | сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 199817,95  | 199817,95  |
| 3.2.2 | сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 214 307,39 | 214 307,39 |
| 3.2.3 | сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 238 818,11 | 238 818,11 |
| 3.2.4 | сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>  |         | 266 308,29 | 266 308,29 |
| 3.2.5 | сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 319 553,97 | 319 553,97 |
| 3.2.6 | сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 368 970,70 | 368 970,70 |
| 3.2.7 | сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 436 407,24 | 436 407,24 |
| 3.2.8 | сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>   | руб./км | 502 483,35 | 502 483,35 |
| 3.3   | - подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки: |         |            |            |
| 3.3.1 | сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 268 198,58 | 268 198,58 |
| 3.3.2 | сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 278 043,24 | 278 043,24 |
| 3.3.3 | сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 286 514,86 | 286 514,86 |
| 3.3.4 | сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 294 288,40 | 294 288,40 |
| 3.3.5 | сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 310 609,25 | 310 609,25 |
| 3.3.6 | сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 328 660,59 | 328 660,59 |
| 3.3.7 | сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 353 718,00 | 353 718,00 |
| 3.3.8 | сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>   | руб./км | 377 200,52 | 377 200,52 |
| 3.4   | - подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами марки:      |         |            |            |
| 3.4.1 | сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>  | руб./км | 280 040,42 | 280 040,42 |

|              |  |         |            |            |
|--------------|--|---------|------------|------------|
| 3.4.2        | сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>                            | руб./км | 301 923,85 | 301 923,85 |
| 3.4.3        | сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>                            | руб./км | 351 141,17 | 351 141,17 |
| 3.4.4        | сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>                            | руб./км | 396 868,08 | 396 868,08 |
| 3.4.5        | сечение жилы 50 мм <sup>2</sup> «                          | руб./км | 467 109,37 | 467 109,37 |
| 3.4.6        | сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>                            | руб./км | 582 308,78 | 582 308,78 |
| 3.4.7        | сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>                            | руб./км | 697 036,76 | 697 036,76 |
| 3.4.8        | сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>                           | руб./км | 826 446,17 | 826 446,17 |
| 4. (6-10 кВ) |  |         |            |            |
| 4.1          | - подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой |         |            |            |
| 4.1.1        | сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>                            | руб./км | 484 663,77 | 484 663,77 |
| 4.1.2        | сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>                            | руб./км | 500 520,61 | 500 520,61 |
| 4.1.3        | сечение жилы 70 мм <sup>2</sup> <                          | руб./км | 549 750,54 | 549 750,54 |
| 4.1.4        | сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>                            | руб./км | 610 347,07 | 610 347,07 |
| 4.1.5        | сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>                           | руб./км | 628 253,80 | 628 253,80 |
| 4.1.6        | сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>                           | руб./км | 706 724,51 | 706 724,51 |
| 4.1.7        | сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>                           | руб./км | 736 117,14 | 736 117,14 |
| 4.1.8        | сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>                           | руб./км | 779 913,23 | 779 913,23 |
| 4.1.9        | сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>                           | руб./км | 833 221,26 | 833 221,26 |
| 4.1.10       | сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>                           | руб./км | 956 475,05 | 956 475,05 |

|               |  |            |              |              |
|---------------|--|------------|--------------|--------------|
| 4.1.11        | сечение жилы 500 мм2   | руб./км    | 1 051 854,66 | 1 051 854,66 |
| 4.1.12        | сечение жилы 630 мм2   | руб./км    | 1 251 420,82 | 1 251 420,82 |
| 4.2           | - подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой  |            |              |              |
| 4.2.1         | сечение жилы 35 мм2  | руб./км    | 513 302,06   | 513 302,06   |
| 4.2.2         | сечение жилы 50 мм2  | руб./км    | 562 626,64   | 562 626,64   |
| 4.2.3         | сечение жилы 70 мм2  | руб./км    | 660 853,66   | 660 853,66   |
| 4.2.4         | сечение жилы 95 мм2  | руб./км    | 784 024,39   | 784 024,39   |
| 4.2.5         | сечение жилы 120 мм2   | руб./км    | 865 966,23   | 865 966,23   |
| 4.2.6         | сечение жилы 150 мм2   | руб./км    | 1 009 437,15 | 1 009 437,15 |
| 4.2.7         | сечение жилы 185 мм2   | руб./км    | 1 134 568,48 | 1 134 568,48 |
| 4.2.8         | сечение жилы 240 мм2   | руб./км    | 1 331 463,41 | 1 331 463,41 |
| 4.2.9         | сечение жилы 300 мм2   | руб./км    | 1 544 409,01 | 1 544 409,01 |
| 4.2.10        | сечение жилы 400 мм2   | руб./км    | 1 896 013,13 | 1 896 013,13 |
| 4.2.11        | сечение жилы 500 мм2   | руб./км    | 2 280 806,75 | 2 280 806,75 |
| 4.2.12        | сечение жилы 630 мм2   | руб./км    | 2 834 924,95 | 2 834 924,95 |
| 4.2.13        | сечение жилы 800 мм2   | руб./км    | 3 459 183,86 | 3 459 183,86 |
| $C_{4,i} <*>$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 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 |              |              |



|       |   |          |          |          |
|-------|---|----------|----------|----------|
| 4.1   | - комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа                       |          |          |          |
| 4.1.1 | мощностью 1 x 25 кВА  | руб./кВт | 5 177,79 | 5 177,79 |
| 4.1.2 | мощностью 1 x 40 кВА  | руб./кВт | 3 306,47 | 3 306,47 |
| 4.1.3 | мощностью 1 x 63 кВА  | руб./кВт | 2 172,72 | 2 172,72 |
| 4.1.4 | мощностью 1 x 100 кВА   | руб./кВт | 1 720,57 | 1 720,57 |
| 4.1.5 | мощностью 1x160 кВА   | руб./кВт | 1 136,91 | 1 136,91 |
| 4.1.6 | мощностью 1 x 250 кВА   | руб./кВт | 789,53   | 789,53   |
| 4.1.7 | мощностью 1 x 400 кВА   | руб./кВт | 558,78   | 558,78   |
| 4.1.8 | мощностью 1 x 630 кВА   | руб./кВт | 452,73   | 452,73   |
| 4.1.9 | мощностью 1 x 1000 кВА  | руб./кВт | 359,99   | 359,99   |
| 4.2   | - комплектная трансформаторная подстанция мачтового, шкафного, столбового типов |          |          |          |
| 4.2.1 | мощностью 1x16 кВА  | руб./кВт | 4 761,21 | 4 761,21 |
| 4.2.2 | мощностью 1 x 25 кВА  | руб./кВт | 3 135,62 | 3 135,62 |
| 4.2.3 | мощностью 1 x 40 кВА  | руб./кВт | 2 030,11 | 2 030,11 |
| 4.2.4 | мощностью 1 x 63 кВА  | руб./кВт | 1 368,72 | 1 368,72 |

-----  
 <\*> Ставки платы  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$  и  $C_{4,i}$  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 N 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении

|    | Наименование мероприятий  | Распределе<br>не<br>необходимой<br>валовой<br>выручки <*><br>(рублей) | Объем<br>максимально<br>й мощности<br>(кВт) | Ставки для<br>расчета<br>платы по<br>каждому<br>мероприяти<br>ю<br>(рублей/кВт)<br>(без учета<br>НДС) |
|----|---|---|---|---|
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:   | 418   | 200   | 2,09  |
|    | по постоянной схеме   | 418   | 200   | 2,09  |
|    | по временной схеме  | 418   | 200   | 2,09  |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"  | 37822   | 200   | 189,11  |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":  |   |   |   |
|    | строительство воздушных линий   | 378208  | 200   | 1891,04   |
|    | строительство кабельных линий   | -   | -   | -   |
|    | строительство пунктов секционирования   | 679548  | 200   | 3397,74   |
|    | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | -   | -   | -   |
|    | строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше  | -   | -   | -   |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:  | 1810  | 200   | 9,05  |

|    |   |      |     |      |
|----|---|------|-----|------|
|    | по постоянной схеме   | 1810 | 200 | 9,05 |
|    | по временной схеме  | 1810 | 200 | 9,05 |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:  | -    | -   | --   |
|    | по постоянной схеме   | -    | -   | -    |
|    | по временной схеме  | -    | -   | -    |
| 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: | 450  | 200 | 2,25 |
|    | по постоянной схеме   | 450  | 200 | 2,25 |
|    | по временной схеме  | 450  | 200 | 2,25 |

-----  
 <\*> Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение N 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

РАСЧЕТ  
необходимой валовой выручки сетевой организации  
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

|    | Показатели  | Ожидаемые<br>данные за<br>текущий<br>период | Плановые<br>показатели<br>на<br>следующий<br>период |
|----|---|---|---|
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего   | 0   | 36,823  |
|    | в том числе:  |   |   |
|    | вспомогательные материалы   | 0   | 0   |
|    | энергия на хозяйственные нужды  |   |   |
|    | оплата труда  | 0   | 36,823  |
|    | отчисления на страховые взносы  |   |   |
|    | прочие расходы - всего  |   |   |
|    | из них:   |   |   |
|    | работы и услуги производственного характера                                   |   |   |
|    | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций      |   |   |
|    | работы и услуги непроизводственного характера - всего                         |   |   |
|    | в том числе:  |   |   |
|    | услуги связи  |   |   |
|    | расходы на охрану и пожарную безопасность                                     |   |   |
|    | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги |   |   |
|    | плата за аренду имущества   |   |   |
|    | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией                |   |   |

|    |   |   |          |
|----|---|---|----------|
|    | внереализационные расходы - всего   |   |          |
|    | в том числе:  |   |          |
|    | расходы на услуги банков  |   |          |
|    | процент за пользование кредитом   |   |          |
|    | прочие обоснованные расходы   |   |          |
|    | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)  |   |          |
| 2. | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 0 | 2207,177 |
| 3. | Выпадающие доходы (экономия средств)  |   |          |
|    | Итого (размер необходимой валовой выручки)  | 0 | 2244,05  |

Приложение N 6  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ  
о присоединенных объемах максимальной мощности  
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

| Наименование мероприятий |   | Фактические<br>расходы на<br>строительство<br>подстанций за 3<br>предыдущих года<br>(тыс. рублей) | Объем мощности,<br>введенной в<br>основные фонды<br>за 3 предыдущих<br>года (кВт) |
|--------------------------|---|---|---|
| 1.                       | Строительство пунктов секционирования<br>(распределенных пунктов)   | 0   | 0   |
| 2.                       | Строительство комплектных трансформаторных<br>подстанций и распределительных трансформаторных<br>подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 0   | 0   |
| 3.                       | Строительство центров питания и подстанций<br>уровнем напряжения 35 кВ и выше   | 0   | 0   |

Приложение N 7  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ  
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной  
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года  
по каждому мероприятию

| Наименование мероприятий |  | 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 напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |
|--------------------------|--|---|---|---|
| 1.                       | Строительство кабельных линий электропередачи: |   |   |   |
|                          | 0,4 кВ   | 0   | 0   | 0   |
|                          | 1 - 20 кВ                                      | 0   | 0   | 0   |
|                          | 35 кВ  | 0   | 0   | 0   |
| 2.                       | Строительство воздушных линий электропередачи: |   |   |   |
|                          | 0,4 кВ   | 0   | 0   | 0   |
|                          | 1 - 20 кВ                                      | 0   | 0   | 0   |
|                          | 35 кВ  | 0   | 0   | 0   |





|    |                   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|----|-------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| 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.

Приложение N 9  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

**ИНФОРМАЦИЯ**  
о поданных заявках на технологическое присоединение  
за текущий год

| Категория заявителей |                                | Количество заявок (штук) |           |              | Максимальная мощность (кВт) |           |              |
|----------------------|--------------------------------|--------------------------|-----------|--------------|-----------------------------|-----------|--------------|
|                      |                                | 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              |                          |           | 0            |                             | 0         | 0            |
|                      | в том числе                    |                          |           |              |                             |           |              |
|                      | льготная категория <*>         |                          |           |              |                             |           |              |
| 2.                   | От 15 до 150 кВт - всего       | 1                        | 0         | 0            | 150                         | 0         | 0            |
|                      | в том числе                    |                          |           |              |                             |           |              |
|                      | льготная категория <***>       |                          |           |              |                             |           |              |
| 3.                   | От 150 кВт до 670 кВт - всего  | 0                        | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            |
|                      | в том числе                    |                          |           |              |                             |           |              |
|                      | по индивидуальному проекту     |                          |           |              |                             |           |              |
| 4.                   | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 0                        | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            |
|                      | в том числе                    |                          |           |              |                             |           |              |
|                      | по индивидуальному проекту     |                          |           |              |                             |           |              |
| 5.                   | От 8900 кВт - всего            | 0                        | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            |
|                      | в том числе                    |                          |           |              |                             |           |              |
|                      | по индивидуальному проекту     |                          |           |              |                             |           |              |
| 6.                   | Объекты генерации              | 0                        | 0         | 0            | 0                           | 0         | 0            |

-----  
<\*> 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."

Главный энергетик  
ПАО «Уралавтоприцеп»



В.В. Калининко