



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

*29 декабря 2015 года*

г. Омск

*№ 859/81*

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Альфа Абрис»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Общество с ограниченной ответственностью «Альфа Абрис» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Альфа Абрис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Указанные положения о размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до

объектов электросетевого хозяйства Общества с ограниченной ответственностью «Альфа Абрис» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 13 242,02 руб. (НДС не предусмотрен) за присоединение.

Председатель Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области



О.Б. Голубев

Приложение № 1  
к приказу РЭК Омской области  
от 29 декабря 2015 года № 859/81

Стандартизированные тарифные ставки (НДС не предусмотрен)

| № п/п  | Наименование  | Ед. изм. | Стандартизи-<br>рованная<br>тарифная<br>ставка |
|--------|---|----------|--|
| 1      | 2   | 3        | 4  |
| 1.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства) |          |  |
| 1.1.   | Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)   | руб./кВт | 67,59  |
| 1.1.1. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)  | руб./кВт | 19,66  |
| 1.1.2. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)  | руб./кВт | 17,00  |
| 1.1.3. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)  | руб./кВт | 14,63  |
| 1.1.4. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)  | руб./кВт | 16,30  |
| 1.2.   | Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>   | руб./кВт | 52,96  |
| 1.2.1. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)  | руб./кВт | 19,66  |
| 1.2.2. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)  | руб./кВт | 17,00  |
| 1.2.3. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)  | руб./кВт | 16,30  |
| 1.3.   | Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)  | руб./кВт | 52,96  |

|        |  |          |                            |
|--------|--|----------|----------------------------|
| 1.3.1. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)   | руб./кВт | 19,66                      |
| 1.3.2. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)   | руб./кВт | 17,00                      |
| 1.3.3. | Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)   | руб./кВт | 16,30                      |
| 2.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i)<br>(в ценах 2001 года) |          |                            |
| 2.1.   | Строительство ВЛ-6(10) кВ:   |          |                            |
| 2.1.1  | ВЛ -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 кв. мм) 1-цепная   | руб./км  | 281 396,96<br>(140 698,48) |
| 2.1.2  | ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x70 кв. мм) 1-цепная  | руб./км  | 278 354,92<br>(139 177,46) |
| 2.1.3  | ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x50 кв. мм) 1-цепная  | руб./км  | 290 919,56<br>(145 459,78) |
| 2.1.4  | ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 кв. мм) 1-цепная   | руб./км  | 296 896,26<br>(148 448,13) |
| 2.2.   | Строительство ВЛ-0,4 кВ:   |          |                            |
| 2.2.1  | ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 кв. мм) 1-цепная  | руб./км  | 147 338,34<br>(73 669,17)  |
| 2.2.2  | ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 кв. мм) 1-цепная   | руб./км  | 224 394,70<br>(112 197,35) |
| 2.2.3  | ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 кв. мм) 1-цепная  | руб./км  | 216 564,22<br>(108 282,11) |
| 2.2.4  | ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 кв. мм) 1-цепная  | руб./км  | 194 718,88<br>(97 359,44)  |
| 2.2.5  | ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50кв. мм) 1-цепная   | руб./км  | 176 233,00<br>(88 116,50)  |
| 2.2.6  | ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35кв. мм) 1-цепная   | руб./км  | 161 975,06<br>(80 987,53)  |
| 2.2.7  | ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16кв. мм) 1-цепная   | руб./км  | 154 348,72<br>(77 174,36)  |
| 2.2.8  | ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35кв. мм) 1- цепная   | руб./км  | 96 582,59<br>(48 291,29)   |
| 3.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i)<br>(в ценах 2001 года) |          |                            |
| 3.1.   | Строительство КЛ-10(6) кВ:   |          |                            |
| 3.1.1  | КЛ-10(6)кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10кв. мм   | руб./км  | 690 252,80<br>(345 126,40) |
| 3.1.2  | КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10кв. мм   | руб./км  | 752 552,08<br>(376 276,04) |

|        |  |         |                              |
|--------|--|---------|------------------------------|
| 3.1.3  | КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу<br>1*150/50-10кв. мм  | руб./км | 763 148,48<br>(381 574,24)   |
| 3.1.4  | КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу<br>1*185/50-10кв. мм  | руб./км | 780 565,28<br>(390 282,64)   |
| 3.1.5  | КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу<br>1*240/70-10кв. мм  | руб./км | 864 089,22<br>(432 044,61)   |
| 3.1.6  | КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу<br>1*300/70-10кв. мм  | руб./км | 918 880,16<br>(459 440,08)   |
| 3.1.7  | КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу<br>1*400/70-10 кв. мм | руб./км | 965 649,46<br>(482 824,73)   |
| 3.1.8  | КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу<br>1*630/70-10кв. мм  | руб./км | 1 095 831,78<br>(547 915,89) |
| 3.1.9  | КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*240кв. мм )                      | руб./км | 586 517,82<br>(293 258,91)   |
| 3.1.10 | КЛ-10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*185кв. мм )                       | руб./км | 540 854,18<br>(270 427,09)   |
| 3.1.11 | КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*150кв. мм )                      | руб./км | 494 902,62<br>(247 451,31)   |
| 3.1.12 | КЛ-10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*120кв. мм )                       | руб./км | 427 574,18<br>(213 787,09)   |
| 3.1.13 | КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*95кв. мм )                       | руб./км | 380 469,76<br>(190 234,88)   |
| 3.1.14 | КЛ-10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*70кв. мм )                        | руб./км | 338 721,36<br>(169 360,68)   |
| 3.1.15 | КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*50кв. мм )                       | руб./км | 304809,34<br>(152 404,67)    |
| 3.2.   | Строительство КЛ -0.4 кВ                                   |         |                              |
| 3.2.1  | КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х240кв. мм)                       | руб./км | 238 233,74<br>(119 116,87)   |
| 3.2.2  | КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х185кв. мм)                       | руб./км | 203 243,20<br>(101 621,60)   |
| 3.2.3  | КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв -1 4х150кв. мм)                      | руб./км | 197 473,00<br>(98 736,50)    |
| 3.2.4  | КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х120кв. мм)                       | руб./км | 177 005,90<br>(88 502,95)    |
| 3.2.5  | КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х95кв. мм)                        | руб./км | 158 917,68<br>(79 458,84)    |
| 3.2.6  | КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х70кв. мм)                        | руб./км | 142397,68<br>(71 198,84)     |
| 3.2.7  | КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х50кв. мм)                        | руб./км | 133 793,12<br>(66 896,56)    |
| 3.2.8  | КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х25кв. мм)                        | руб./км | 123 605,00<br>(61 802,50)    |
| 3.2.9  | КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х35кв. мм)                        | руб./км | 124 530,12<br>(62 265,06)    |

|      |  |          |                      |
|------|--|----------|----------------------|
| 4.   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i)<br>(в ценах 2001 года) |          |                      |
| 4.1  | КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод   | руб./кВт | 939,28<br>(469,64)   |
| 4.2  | КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод   | руб./кВт | 838,66<br>(419,33)   |
| 4.3  | КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод   | руб./кВт | 763,51<br>(381,75)   |
| 4.4  | КТП-160-КВ проходная   | руб./кВт | 900,39<br>(450,19)   |
| 4.5  | 2КТП-160-КВ проходная  | руб./кВт | 1 334,32<br>(667,16) |
| 4.6  | 2КТП-160-ВВ проходная  | руб./кВт | 1 380,53<br>(690,26) |
| 4.7  | 2КТП-160-КВ тупиковая  | руб./кВт | 1 289,98<br>(644,99) |
| 4.8  | 2КТП-160-ВВ тупиковая  | руб./кВт | 1 316,15<br>(658,07) |
| 4.9  | КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная   | руб./кВт | 1 406,86<br>(703,43) |
| 4.10 | КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная   | руб./кВт | 1 344,62<br>(672,31) |
| 4.11 | КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая   | руб./кВт | 1 217,77<br>(608,88) |
| 4.12 | КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая   | руб./кВт | 1 120,80<br>(560,40) |
| 4.13 | КТП-250-ВВ проходная   | руб./кВт | 617,98<br>(308,99)   |
| 4.14 | КТП-250-КВ тупиковая   | руб./кВт | 439,99<br>(219,99)   |
| 4.15 | КТП-250-ВВ тупиковая   | руб./кВт | 457,72<br>(228,86)   |
| 4.16 | КТП-250-КВ проходная   | руб./кВт | 590,77<br>(295,38)   |
| 4.17 | КТП-400-ВВ тупиковая   | руб./кВт | 421,81<br>(210,90)   |
| 4.18 | КТП-400-КВ тупиковая   | руб./кВт | 392,60<br>(196,30)   |
| 4.19 | КТП-400-ВВ проходная   | руб./кВт | 464,15<br>(232,07)   |
| 4.20 | КТП-400-КВ проходная   | руб./кВт | 446,06<br>(223,03)   |
| 4.21 | КТП-630-КВ проходная   | руб./кВт | 336,85<br>(168,42)   |

|      |                       |          |                        |
|------|-----------------------|----------|------------------------|
| 4.22 | КТП-630-ВВ проходная  | руб./кВт | 349,01<br>(174,50)     |
| 4.23 | КТП-630-КВ тупиковая  | руб./кВт | 302,38<br>(151,19)     |
| 4.24 | КТП-630-ВВ тупиковая  | руб./кВт | 322,79<br>(161,39)     |
| 4.25 | КТП-1000-КВ тупиковая | руб./кВт | 344,88<br>(172,44)     |
| 4.26 | КТП-1000-ВВ тупиковая | руб./кВт | 356,43<br>(178,21)     |
| 4.27 | КТП-1000-КВ проходная | руб./кВт | 359,06<br>(179,53)     |
| 4.28 | КТП-1000-ВВ проходная | руб./кВт | 370,79<br>(185,39)     |
| 4.29 | КТП-63-ВВ тупиковая   | руб./кВт | 1 893,10<br>(946,55)   |
| 4.30 | КТП-63-КВ тупиковая   | руб./кВт | 1 739,19<br>(869,59)   |
| 4.31 | КТП-63-ВВ проходная   | руб./кВт | 2 193,24<br>(1 096,62) |
| 4.32 | КТП-63-КВ проходная   | руб./кВт | 2 094,43<br>(1 047,21) |
| 4.33 | 2БКТП-1000            | руб./кВт | 993,21<br>(496,60)     |
| 4.34 | 2БКТП-630             | руб./кВт | 1 464,86<br>(732,43)   |
| 4.35 | 2БКТП-400             | руб./кВт | 2 098,18<br>(1 049,09) |
| 4.36 | 2БКТП-250             | руб./кВт | 3 209,29<br>(1 604,64) |
| 4.37 | 2БКТП-160             | руб./кВт | 4 810,73<br>(2 405,36) |
| 4.38 | 2БКТП-100             | руб./кВт | 7 501,56<br>(3 750,78) |

Примечание 1.

<\*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт,



в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Приложение № 2  
к приказу РЭК Омской области  
от 29 декабря 2015 года № 859/81

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)»

| № п/п | Наименование мероприятий   | Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию |
|-------|--|--|-----------------------------------|---|
| 1     | 2  | 3  | 4                                 | 5   |
| 1.    | Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)                           | 9 831,40   | 500,00                            | 19,66   |
| 2.    | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»     | X  | X                                 | X   |
| 3.    | Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | X  | X                                 | X   |
| 3.1.  | Строительство воздушных линий:   |  |                                   |   |
| 3.1.1 | Строительство воздушных линий на 10(6) кВ  | 387 511,97   | 500,00                            | 775,02<***><br>(387,51) <***>                         |
| 3.1.2 | Строительство воздушных линий на 0,4 кВ  | 168 430,66   | 500,00                            | 336,86<***><br>(168,43) <***>                         |
| 3.2.  | Строительство кабельных линий:   | X  | X                                 | X   |
| 3.2.1 | Строительство кабельных линий на 10(6) кВ  | 818 163,19   | 500,00                            | 1636,33<***><br>(818,16) <***>                        |
| 3.2.2 | Строительство кабельных линий на 0,4 кВ  | 351 501,94   | 500,00                            | 703,00<***><br>(351,50) <***>                         |
| 3.3.  | Строительство пунктов секционирования  | X  | X                                 | X<***>  |

|      |  |            |        |                            |
|------|--|------------|--------|----------------------------|
| 3.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 896 555,00 | 500,00 | 1793,11<*><br>(896,55) <*> |
| 3.5. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)   | X          | X      | X<*>                       |
| 4.   | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)   | 8500,98    | 500,00 | 17,00                      |
| 5    | Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>        | 7315,30    | 500,00 | 14,63                      |
| 6    | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата                         | 8151,66    | 500,00 | 16,30                      |

Примечание 1.

<\*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям

классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<\*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Приложение № 3  
к приказу РЭК Омской области  
от 29 декабря 2015 года № 859/81

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям,  
осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих  
устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы  
мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)

| № п/п | Наименование мероприятий   | Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию |
|-------|--|--|-----------------------------------|---|
| 1     | 2  | 3  | 4                                 | 5   |
| 1.    | Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)                           | 9831,40  | 500,00                            | 19,66   |
| 2.    | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»     | X  | X                                 | X   |
| 3.    | Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | X  | X                                 | X   |
| 3.1.  | Строительство воздушных линий:   |  |                                   |   |
| 3.1.1 | Строительство воздушных линий на 10 кВ   | X  | X                                 | X   |
| 3.1.2 | Строительство воздушных линий на 0,4 кВ  | X  | X                                 | X   |
| 3.2.  | Строительство кабельных линий:   | X  | X                                 | X   |
| 3.2.1 | Строительство кабельных линий на 10  | X  | X                                 | X   |

|       |  |         |        |       |
|-------|--|---------|--------|-------|
|       | кВ   |         |        |       |
| 3.2.2 | Строительство кабельных линий на 0,4 кВ  | X       | X      | X     |
| 3.3.  | Строительство пунктов секционирования  | X       | X      | X     |
| 3.4.  | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | X       | X      | X     |
| 3.5.  | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)   | X       | X      | X     |
| 4.    | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)   | 8500,98 | 500,00 | 17,00 |
| 5.    | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата                         | 8151,66 | 500,00 | 16,30 |

## Формулы платы за технологическое присоединение на 2016 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \cdot N_i;$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i};$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i} + C_4 \cdot N_i.$$

где:

$C_1$  – 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 (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

$C_2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

#### Примечание.

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$

– индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

---