

| Дата и номер принятия тарифного решения | Дата публикации | Источник публикации | Категория присоединения | | Ставка платы по категориям надежности, руб., без НДС | | | Ставка платы в руб. |
|---|-----------------|--|--|--|--|-----|-----|---------------------|
| | | | Диапазон мощности, кВт | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | I | II | III | |
| | | | | | | | | |
| ОАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго" ставки утверждены на 2011 г. | | | | | | | | |
| 29.12.2010 №14/9 (плата установлена на 2011 год) | 04.02.2011г. | Белгородские известия | Заявитель, подающий заявку на технологическое присоединение с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в т.ч. в целях временного присоединения (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, независимо от наличия или отсутствия технической возможности технологического присоединения на дату обращения | 0,4 кВ | | | | 550 |
| | | | Технологическое присоединение юридически лиц – некоммерческих организаций для поставки э/э гражданам – членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом организации не более 15 кВт | | | | | 550*кол-во членов |
| | | | свыше 15 до 100 кВт включительно | 6-10 | 460 | 457 | 230 | |
| | | | свыше 100 до 750 кВт включительно | | 652 | 640 | 420 | |
| | | | свыше 750 кВт | | 671 | 652 | 456 | |
| | | | до 100 кВт включительно | | - | - | 230 | |
| Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "МРСК Центра" напряжением 6-10 кВ, 35 кВ и выше или мощностью 10 МВА и более определяется индивидуально в соответствии с проектно – сметной документацией. | | | | | | | | |
| в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения электропринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также для физических лиц в целях технологического присоединения электропринимающих устройств, максимальная мощность, которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, в случае осуществления технологического присоединения электропринимающих устройств указанных заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту не устанавливается. | | | | | | | | |
| ОАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" | | | | | | | | |
| 09.02.2011 №3/1-тп | 11.02.2011 | №5 (415) «Брянская учительская газета» | Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности | | | | | 550 |
| | | | Технологическое присоединение юридически лиц – некоммерческих организаций для поставки э/э гражданам – членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом организации не более 15 кВт | | | | | 550*кол-во членов |
| | | | от 15 до 100 включительно | 0,22-1 кВ | | | | 2 999,28 |
| | | | от 15 до 100 включительно | 6-10 кВ | | | | 2 945,61 |
| | | | свыше 100 до 750 кВт включительно | | | | | 2 882,29 |
| В случаях, не отраженных в постановлении, плата за технологическое присоединение утверждается по индивидуальному проекту | | | | | | | | |
| ОАО "МРСК Центра" - "Воронежэнерго" | | | | | | | | |
| | | | Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности | | | | | 550 |

| Дата и номер принятия тарифного решения | Дата публикации | Источник публикации | Категория присоединения | | Ставка платы по категориям надежности, руб., без НДС | | | Ставка платы в руб. | |
|--|-----------------|----------------------------|--|--|--|------|------|---------------------|-------------------|
| | | | Диапазон мощности, кВт | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | I | II | III | | |
| №10/5 от 18.03.2011г. | 26.03.2011 | "Воронежский курьер", N 31 | Технологическое присоединение юридически лиц – некоммерческих организаций для поставки э/э гражданам – членам этой организации, рассчитываемым по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом организации не более 15 кВт | | | | | 550*кол-во членов | |
| | | | до 750 кВт включительно | 0,4 | | | | 11 905,00 | |
| | | | до 750 кВт включительно | 6-35 | | | | 9 983,00 | |
| | | | При технологическом присоединении заявителя по второй или первой категории надежности электроснабжения размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п.24 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 30.11.2010 г.№365-э/5 | | | | | | |
| | | | Для заявителей с присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств свыше 750 кВт на уровне напряжения 6-10 кВ плата за технологическое присоединение устанавливается индивидуально для каждого присоединения | 6-10 | | | | | |
| ОАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" | | | | | | | | | |
| №11/66 от 25.03.2011 | 06.04.2011 | "Северная правда", N 27 | Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности: | | | | | | |
| | | | - для юридических лиц, руб./присоединение (по каждому источнику электроснабжения), без НДС | | | | | 466,1 | |
| | | | - для физических лиц, руб./присоединение (по каждому источнику электроснабжения), с НДС | | | | | 550,0 | |
| | | | Технологическое присоединение юридически лиц – некоммерческих организаций для поставки э/э гражданам – членам этой организации, рассчитываемым по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом организации не более 15 кВт (с НДС), и расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности | | | | | | 550*кол-во членов |
| | | | до 100 кВт включительно | до 1,0 кВ включительно (0,4 кВ) | | | | | |
| | | | свыше 100 до 750 кВт включительно | | | 6192 | 5757 | | |
| | | | Ставка платы за технологическое присоединение рассчитывается индивидуально: | | | 6911 | 6090 | | |
| | | | - при технологическом присоединении не ниже 35кВ и мощностью не менее 10 тыс кВт | 35 и выше | | | | | |
| | | | - при технологическом присоединении энергоустановок потребителей (заявителей) к электрическим сетям | от 1,0 кВ до 35 кВ (6-10 кВ) | | | | | |
| | | | - при технологическом присоединении на уровень напряжения до 1,0 кВ (включительно) мощностью не менее 750 кВт | до 1,0 кВ включительно | | | | | |
| - при технологическом присоединении электроустановок потребителей с подключаемой нагрузкой более 15 кВт, подающих заявку на повышение категории надежности | | | | | | | | | |
| ОАО "МРСК Центра" - "Курскэнерго" | | | | | | | | | |
| №163 от 16.12.2011 | 28.12.2011г. | "Курск" №52 | Заявитель с максимальной присоединенной мощностью до 15 кВт включительно, а так же Заявитель, подающий заявку в целях временного присоединения (до 6 месяцев) передвижных объектов, с присоединяемой мощностью не превышающей 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого класса напряжения не более 300 метров в городах и поселках г/т и не более 500 метров в сельской местности | | | | | 466,1 | |
| | | | Технологическое присоединение юридически лиц – некоммерческих организаций для поставки э/э гражданам – членам этой организации, рассчитываемым по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом организации не более 15 кВт | | | | | 550*кол-во членов | |
| | | | до 100 кВт включительно | | | | | 2628,32 | |
| | | | от 100 до 8500 кВт | | | | | 2628,32 | |
| ОАО "МРСК Центра" - "Липецкэнерго" | | | | | | | | | |

| Дата и номер принятия тарифного решения | Дата публикации | Источник публикации | Категория присоединения | | Ставка платы по категориям надежности, руб., без НДС | | | Ставка платы в руб. | | |
|--|--|--|--|--|--|---------|---------|---------------------|-------------------------------|----------|
| | | | Диапазон мощности, кВт | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | I | II | III | | | |
| №49/3 от 21.10.2011 | "Липецкая газета", N 211-212, 03.11.2011 | "Липецкая газета", N 211-212, 03.11.2011 | Для заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения филиала ОАО "МРСК Центра" - "Липецкэнерго" составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (с НДС) | | | | | | 550 | |
| | | | Технологическое присоединение юридически лиц – некоммерческих организаций для поставки э/э гражданам – членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом организации не более 15 кВт | | | | | | 550*кол-во членов (абонентов) | |
| | | | Присоединение объектов заявителя к ячейке (ТП, РТП, РП, ПС) | | | | | | | |
| | | | класс напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется) | | 0,4 кВ | | | | | 8729,28 |
| | | | класс напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется) | | | | | | | 14120,32 |
| | | | Присоединение объектов заявителя к ячейке (ТП, РТП, РП, ПС) | | | | | | | |
| | | | класс напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется) | | 6-10 кВ | | | | | 4001,01 |
| | | | Стандартизированные тарифные ставки утверждены в базовых ценах 2001 года | | | | | | | |
| | | | С1 | | | | | | | |
| | | | СТС на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч. | | | | | | | |
| | | | Постоянная часть, руб. | | 0,4 кВ | | | | | 2076,8 |
| | | | Переменная часть, руб/МВт | | | | | | | 1756,4 |
| | | | С2 | | | | | | | |
| | | | СТС на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб/км), в т.ч. | | | | | | | |
| | | | ВЛ (СИП-одноцепная) | | 0,4 кВ | | | | | 231 053 |
| | | | ВЛ (СИП-двухцепная) | | | | | | | 269 424 |
| | | | С3 | | | | | | | |
| | | | СТС на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий (руб/км), в т.ч. | | | | | | | |
| | | | Прокладка 1 кабельной линии в 1 траншее по улицам с асфальтовым покрытием | | 0,4 кВ | | | | | 459 510 |
| | | | Прокладка 2 кабельных линий в 1 траншее по улицам с асфальтовым покрытием | | | | | | | 634 550 |
| | | | Прокладка 3 кабельных линий в 1 траншее по улицам с асфальтовым покрытием | | | | | | | 875 685 |
| | | | Прокладка 1 кабельной линии в 1 траншее по улицам без асфальтового покрытия | | | | | | | 293 301 |
| | | | Прокладка 2 кабельных линий в 1 траншее по улицам без асфальтового покрытия | | | | | | | 475 209 |
| | | | Прокладка 3 кабельных линий в 1 траншее по улицам без асфальтового покрытия | | | | | | | 682 553 |
| | | | Прокладка 1 кабельной линии в 1 траншее с устройством прокола | | | | | | 523 934 | |
| | | | С1 | | | | | | | |
| | | | СТС на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч. | | | | | | | |
| | | | Постоянная часть, руб. | | 6-10 кВ | | | | | 2 076,8 |
| Переменная часть, руб/МВт | | | | | | | 1 756,4 | | | |
| С2 | | | | | | | | | | |
| СТС на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб/км), в т.ч. | | | | | | | | | | |
| ВЛ (СИП-одноцепная) | | 6-10 кВ | | | | | 307 577 | | | |
| ВЛ (СИП-двухцепная) | | | | | | | 606 784 | | | |
| ВЛ (голый провод - одноцепная) | | | | | | | 267 655 | | | |
| ВЛ (голый провод - одноцепная) | | | | | | | 450 198 | | | |
| С3 | | | | | | | | | | |
| СТС на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий (руб/км), в т.ч. | | | | | | | | | | |
| Прокладка 1 кабельной линии в 1 траншее по улицам с асфальтовым покрытием | | 6-10 кВ | | | | | 462 533 | | | |
| Прокладка 2 кабельных линий в 1 траншее по улицам с асфальтовым покрытием | | | | | | | 657 076 | | | |
| Прокладка 3 кабельных линий в 1 траншее по улицам с асфальтовым покрытием | | | | | | | 972 270 | | | |
| Прокладка 1 кабельной линии в 1 траншее по улицам без асфальтового покрытия | | | | | | | 300 147 | | | |
| Прокладка 2 кабельных линий в 1 траншее по улицам без асфальтового покрытия | | | | | | | 522 889 | | | |
| Прокладка 3 кабельных линий в 1 траншее по улицам без асфальтового покрытия | | | | | | | 698 564 | | | |
| Прокладка 1 кабельной линии в 1 траншее с устройством прокола | | | | | | 523 934 | | | | |

| Дата и номер принятия тарифного решения | Дата публикации | Источник публикации | Категория присоединения | | Ставка платы по категориям надежности, руб., без НДС | | | Ставка платы в руб. | |
|--|--|--|--|--|--|----|-----------|---------------------|-----|
| | | | Диапазон мощности, кВт | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | I | II | III | | |
| | | | С4 | | | | | | |
| | | | СТС на покрытие расходов на строительство подстанций (руб/шт), в т.ч. | | | | | | |
| | | | СТП 16 кВА | 6-10 кВ | | | | 58 340 | |
| | | | СТП 25 кВА | | | | | 59 852 | |
| | | | СТП 40 кВА | | | | | 61 529 | |
| | | | СТП 63 кВА | | | | | 66 251 | |
| | | | СТП 100 кВА | | | | | 63 871 | |
| | | | КТП 160 кВА | | | | | 79 842 | |
| | | | КТП 250 кВА | | | | | 92 325 | |
| | | | КТП 2х250 кВА | | | | | 283 691 | |
| | | | КТП 400 кВА | | | | | 119 994 | |
| | | | КТП 2х400 кВА | | | | | 317 538 | |
| | | | КТП 630 кВА | | | | | 152 866 | |
| | | | КТП 2х630 кВА | | | | | 725 792 | |
| | | | КТП 1000 кВА | | | | | 206 536 | |
| | | | КТП 2х1000 кВА | | | | | 859 415 | |
| | | | ТП 160 кВА | | | | | 442 815 | |
| | | | ТП 2х160 кВА | | | | | 963 830 | |
| | | | ТП 250 кВА | | | | | 451 887 | |
| | | | ТП 2х250 кВА | | | | | 981 973 | |
| | | | ТП 400 кВА | | | | | 461 488 | |
| | | | ТП 2х400 кВА | | | | | 1 001 176 | |
| | | | ТП 630 кВА | | | | | 494 133 | |
| | | | ТП 2х630 кВА | | | | | 1 066 465 | |
| | | | ТП 1000 кВА | | | | | 532 156 | |
| | | | ТП 2х1000 кВА | | | | 1 142 512 | | |
| | | | установка ПКУ | | | | 68 292 | | |
| ОАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго" | | | | | | | | | |
| №1302-т от 20.12.2011 | 21.12.2011 | "Орловская правда", N 190 | 1. Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (с НДС) | | | | | 550 | |
| | | | 2. Технологическое присоединение юридически лиц – некоммерческих организаций для поставки э/э гражданам – членам этой организации, рассчитываемым по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом организации не более 15 кВт До 100 кВт включительно, при технологическом присоединении к 1 источнику энергоснабжения (за исключением п. 1.2) | 0,4-10 | | | | 550*кол-во членов | |
| ОАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго" | | | | | | | | | |
| 31.03.2006г. №73 (редакция от 17.07.2009 г. N 66) | 07.04.2006г. (редакция от 23.07.2009 г.) | "Рабочий путь" №71(в редакции "Смоленская газета" №61) | Заявитель, подающий заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), исходя из стоимости мероприятий при условии, что расстояние от от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности | | | | | 550 | |
| №31 от 01.02.2011 | 05.02.2011г. | "Смоленская газета" от 05.02.2011г. №11 | До 30 кВт включительно | 0,4 кВ | | | | 380 | |
| | | | свыше 30 до 100 кВт включительно | | | | | 230 | |
| | | | свыше 100 кВт | 1-20, 35, 110 | | | | | 100 |
| | | | до 100 кВт включительно | | | | | 120 | |
| | | | свыше 100 до 750 кВт включительно | | | | | 55 | |
| свыше 750 кВт | | | | 20 | | | | | |
| №88 от 04.04.2011 | 07.04.2011 г. | "Смоленская газета" №36 (764) | Строительство ВЛ, руб./км (без НДС), в ценах 2001 года | | | | | | |
| | | | До 30 кВт | 0,4 кВ | | | | 213 941 | |
| | | | свыше 30 до 100 кВт включительно | | | | | 213 941 | |
| | | | свыше 100 кВт | 6-10 | | | | 213 941 | |
| | | | до 100 кВт включительно | | | | | 254 595 | |
| | | | свыше 100 до 750 кВт включительно | | | | | 254 595 | |
| | | | свыше 750 кВт | | | | 254 595 | | |
| | | | Строительство КЛ, руб./км (без НДС), в ценах 2001 года | | | | | | |
| | | | До 30 кВт | 0,4 кВ | | | | 269 532 | |
| | | | свыше 30 до 100 кВт включительно | | | | | 269 532 | |
| | | | свыше 100 кВт | 6-10 | | | | 269 532 | |
| | | | до 100 кВт включительно | | | | | 387 250 | |
| | | | свыше 100 до 750 кВт включительно | | | | | 387 250 | |
| | | | свыше 750 кВт | | | | 387 250 | | |
| Строительство подстанций, в расчете на 1 линию, руб. (без НДС), в ценах 2001 года | | | | | | | | | |
| До 30 кВт | 0,4 кВ | | | | | | | | |
| свыше 30 до 100 кВт включительно | | | | | | | | | |
| свыше 100 кВт | | | | | | | | | |

| Дата и номер принятия тарифного решения | Дата публикации | Источник публикации | Категория присоединения | | Ставка платы по категориям надежности, руб., без НДС | | | Ставка платы в руб. | | |
|---|-----------------|--|--|--|--|----------------|------------|---------------------|--|--|
| | | | Диапазон мощности, кВт | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | I | II | III | | | |
| | | | до 100 кВт включительно | 6-10 | | | | 150 000 | | |
| | | | свыше 100 до 750 кВт включительно | | | | | | | |
| | | | свыше 750 кВт | | | | | | | |
| ОАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго" | | | | | | | | | | |
| №97-э от 11.08.2011 | 19.08.2011 | "Тамбовская жизнь" (специальный выпуск), N 104(1186) | Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителя класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. А так же для Заявителей, подающих заявку в целях временного присоединение (до 6 месяцев) передвижных объектов. | | | | | 550,00 | | |
| | | | Технологическое присоединение юридически лиц – некоммерческих организаций для поставки э/э гражданам – членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом организации не более 15 кВт | | | | | 550*кол-во членов | | |
| | | | С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства. | | | руб. МВт | 894 890,55 | | | |
| | | | В базовых ценах 2001 г. без НДС | | | | | | | |
| | | | С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи | 0,4 кВ (НН) | | руб./км | 217 914,60 | | | |
| | | | С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередач | | | руб./км | 298 154,20 | | | |
| | | | С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций | | | руб./линия,шт. | 78 776,49 | | | |
| | | | С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи | 1-20 кВ (СН2) | | руб./км | 308 913,21 | | | |
| | | | С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередач | | | руб./км | 492 277,59 | | | |
| | | | С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций | | | руб./линия,шт. | 78 776,49 | | | |
| ОАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго" | | | | | | | | | | |
| №0249-00Э00-нп от 04.04.2011 г. | 06.04.2011 | Тверская жизнь №60 (27.112) | Для юридических и физических лиц с максимальной присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителя класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. С НДС | | | | | 550 | | |
| | | | При наличии технической возможности технологического присоединения к каждому независимому источнику энергоснабжения размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма размеров платы за технологическое присоединение по двум источникам, рассчитанная по ставкам, утвержденным настоящим приказом. | | | | | | | |
| Зона 1 | | | | | | | | | | |
| Бельский, Жарковский, Краснохолмский, Лесной, Максатихинский, Молоковский, Сандовский, Сонковский, Кесовогородский, Оленинский, Весьегонский, Кувшиновский р-ны | | | | | | | | | | |
| | | | до 30 кВт | 0,4 кВ | | | 4 876 | 4 876 | | |
| | | | свыше 30 кВт | | | | 5 075 | 5 075 | | |
| | | | до 100 кВт | 6-10 кВ | | | 3 532 | 3 532 | | |
| | | | от 100 до 750 кВт | | | | 3 831 | 3 831 | | |
| | | | свыше 750 кВт | | | | 4 030 | 4 030 | | |
| Зона 2 | | | | | | | | | | |
| Бежицкий, Удомельский, Фировский, Андреапольский, Торопецкий, Рамешковский, Западнодвинский, Нелидовский, Лихославльский р-ны | | | | | | | | | | |
| | | | до 30 кВт | 0,4 кВ | | | 6 466 | 6 466 | | |
| | | | свыше 30 кВт | | | | 6 923 | 6 923 | | |
| | | | до 100 кВт | 6-10 кВ | | | 5 035 | 5 035 | | |
| | | | от 100 до 750 кВт | | | | 5 721 | 5 721 | | |
| | | | свыше 750 кВт | | | | 5 950 | 5 950 | | |
| Зона 3 | | | | | | | | | | |
| Кашинский, Селижаровский, Спировский р-ны | | | | | | | | | | |
| | | | до 30 кВт | 0,4 кВ | | | 7 427 | 7 427 | | |
| | | | свыше 30 кВт | | | | 8 987 | 8 987 | | |
| | | | до 100 кВт | 6-10 кВ | | | 6 374 | 6 374 | | |
| | | | от 100 до 750 кВт | | | | 6 671 | 6 671 | | |

| Дата и номер принятия тарифного решения | Дата публикации | Источник публикации | Категория присоединения | | Ставка платы по категориям надежности, руб., без НДС | | | Ставка платы в руб. | | |
|--|-------------------|-----------------------------|--|--|--|--------|-------|---------------------|--------|--|
| | | | Диапазон мощности, кВт | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | I | II | III | | | |
| № 73-нп от 27.02.2012 | 29.02.2012 | Тверская жизнь №35 (27.327) | свыше 750 кВт | | | | 6 900 | 6 900 | | |
| | | | Зона 4 Бологовский, Вышневолоцкий, Старицкий, Осташковский, Пеновский р-ны | | | | | | | |
| | | | | до 30 кВт | 0,4 кВ | | | 11 157 | 11 157 | |
| | | | | свыше 30 кВт | | | | 11 900 | 11 900 | |
| | | | | до 100 кВт | 6-10 кВ | | | 9 669 | 9 669 | |
| | | | | от 100 до 750 кВт | | | | 10 298 | 10 298 | |
| | | | | свыше 750 кВт | | | | 10 527 | 10 527 | |
| | | | Зона 5 Кимрский, Ржевский, Калязинский, Торжокский р-ны | | | | | | | |
| | | | | до 30 кВт | 0,4 кВ | | | 12 740 | 12 740 | |
| | | | | свыше 30 кВт | | | | 13 488 | 13 488 | |
| | | | | до 100 кВт | 6-10 кВ | | | 11 243 | 11 243 | |
| | | | | от 100 до 750 кВт | | | | 11 875 | 11 875 | |
| | | | | свыше 750 кВт | | | | 12 105 | 12 105 | |
| | | | Зона 6 Калининский, Конаковский, Zubцовский р-ны | | | | | | | |
| | | | | до 30 кВт | 0,4 кВ | | | 13 489 | 13 489 | |
| | | | | свыше 30 кВт | | | | 13 834 | 13 834 | |
| | | | | до 100 кВт | 6-10 кВ | | | 11 990 | 11 990 | |
| | | | | от 100 до 750 кВт | | | | 12 625 | 12 625 | |
| | | | | свыше 750 кВт | | | | 12 855 | 12 855 | |
| | | | Зона 7 г. Тверь | | | | | | | |
| | до 30 кВт | 0,4 кВ | | | 13 778 | 13 778 | | | | |
| | свыше 30 кВт | | | | 13 925 | 13 925 | | | | |
| | до 100 кВт | 6-10 кВ | | | 12 246 | 12 246 | | | | |
| | от 100 до 750 кВт | | | | 13 258 | 13 258 | | | | |
| | свыше 750 кВт | | | | 13 680 | 13 680 | | | | |
| При наличии технической возможности технологического присоединения к каждому независимому источнику энергоснабжения размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма размеров платы за технологическое присоединение по двум источникам, рассчитанная по ставкам, утвержденным настоящим приказом. | | | | | | | | | | |

ОАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго"

| | | | | | | | | | | |
|---|-------------------------------------|---|---|-------------------------|----------------------------------|-------|-------|--------|--|--|
| №8 от 14.02.2011 г. (в редакции №37-ви от 29.06.2011г.) | 18.02.2011 (редакция от 01.07.2011) | Документ регион №12 (157) (в редакции №50(195)) | Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности: | | | | | | | |
| | | | - для юридических лиц, руб./присоединение (по каждому источнику электроснабжения), без НДС | | | | 466,1 | | | |
| | | | - для физических лиц, руб./присоединение (по каждому источнику электроснабжения), с НДС | | | | 550,0 | | | |
| | | | Значения ставок платы за 1 кВт технологического присоединения с учётом расходов соответствующих способу присоединения при присоединении энергопринимающих устройств объектов заявителя к ячейке (ТП,РТП, РП,ПС), либо к линии электропередачи (ЛЭП) в случае когда класс напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства трансформация напряжения не требуется | | | | | | | |
| | | | Территориальная зона 1 (город Ярославль и город Рыбинск) | | | | | | | |
| | | | | до 100 кВт включительно | до 0,1 кВт включительно (0,4 кВ) | 14700 | 12600 | 10 500 | | |
| | | | | свыше 100 кВт | от 1 до 35 кВ (6-10) | 16100 | 13800 | 11 500 | | |
| | | | | до 100 кВт включительно | от 1 до 35 кВ (6-10) | 12600 | 10800 | 9 000 | | |
| | | | | свыше 100 кВт | (6-10) | 14000 | 12000 | 10 000 | | |
| | | | Территориальная зона 2 (город Переславль-Залесский, административные центры всех муниципальных районов Ярославской области, Ярославский, Переславский, Угличский, Некрасовский муниципальные районы) | | | | | | | |
| | | | | до 100 кВт включительно | до 0,1 кВт включительно (0,4 кВ) | 10500 | 9000 | 7 500 | | |
| | | | | свыше 100 кВт | от 1 до 35 кВ (6-10) | 14000 | 12000 | 10 000 | | |
| | | | | до 100 кВт включительно | от 1 до 35 кВ (6-10) | 7000 | 6000 | 5 000 | | |
| | | | | свыше 100 кВт | (6-10) | 9800 | 8400 | 7 000 | | |
| | | | Территориальная зона 3 (территории, не вошедшие в территориальные зоны 1,2,4) | | | | | | | |
| | | | | до 100 кВт включительно | до 0,1 кВт включительно (0,4 кВ) | 5600 | 4800 | 4 000 | | |
| | | | | свыше 100 кВт | от 1 до 35 кВ (6-10) | 8400 | 7200 | 6 000 | | |
| | | | | до 100 кВт включительно | от 1 до 35 кВ (6-10) | 4200 | 3600 | 3 000 | | |
| | | | | свыше 100 кВт | (6-10) | 7000 | 6000 | 5 000 | | |
| | | | Значения ставок платы за 1 кВт технологического присоединения с учётом расходов соответствующих способу присоединения при присоединении энергопринимающих устройств объектов заявителя к ячейке (ТП,РТП, РП,ПС), либо к линии электропередачи (ЛЭП) в случае когда класс напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства трансформация напряжения требуется | | | | | | | |
| Территориальная зона 1 (город Ярославль и город Рыбинск) | | | | | | | | | | |
| | до 100 кВт включительно | до 0,1 кВт включительно | 16100 | 13800 | 11 500 | | | | | |

| Дата и номер принятия тарифного решения | Дата публикации | Источник публикации | Категория присоединения | | Ставка платы по категориям надежности, руб., без НДС | | | Ставка платы в руб. |
|---|-----------------|---------------------|---|--|--|--------|--------|---------------------|
| | | | Диапазон мощности, кВт | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | I | II | III | |
| | | | свыше 100 кВт | включительно (0,4 кВ) | 17500 | 15000 | 12 500 | |
| | | | до 100 кВт включительно | от 1 до 35 кВ | 14000 | 12000 | 10 000 | |
| | | | свыше 100 кВт | (6-10) | 15400 | 13200 | 11 000 | |
| | | | Территориальная зона 2 (город Переславль-Залесский, административные центры всех муниципальных районов Ярославской области, Ярославский, Переславский, Угличский, Некрасовский муниципальные районы) | | | | | |
| | | | до 100 кВт включительно | до 0,1 кВ включительно | 11900 | 10200 | 8 500 | |
| | | | свыше 100 кВт | (0,4 кВ) | 15400 | 13200 | 11 000 | |
| | | | до 100 кВт включительно | от 1 до 35 кВ | 8400 | 7200 | 6 000 | |
| | | | свыше 100 кВт | (6-10) | 11200 | 9600 | 8 000 | |
| | | | Территориальная зона 3 (территории, не вошедшие в территориальные зоны 1,2,4) | | | | | |
| | | | до 100 кВт включительно | до 0,1 кВ включительно | 7000 | 6000 | 5 000 | |
| | | | свыше 100 кВт | (0,4 кВ) | 9800 | 8400 | 7 000 | |
| | | | до 100 кВт включительно | от 1 до 35 кВ | 5600 | 4800 | 4 000 | |
| | | | свыше 100 кВт | (6-10) | 8400 | 7200 | 6 000 | |
| | | | Территориальная зона 4 (территория промышленного парка "Новосёлки-1" в южной части города Ярославля) | | | | | |
| | | | до 100 кВт включительно | до 0,1 кВ включительно | 9775,08 | 9309,6 | 7 758 | |
| | | | свыше 100 кВт | (0,4 кВ) | 9775,08 | 9309,6 | 7 758 | |
| | | | до 100 кВт включительно | от 1 до 35 кВ | 9775,08 | 9309,6 | 7 758 | |
| | | | свыше 100 кВт | (6-10) | 9775,08 | 9309,6 | 7 758 | |