**Сведения о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2014 год**

В соответствии с Постановлением Правительства России от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (с изменениями от 1 февраля 2005 г., 21 апреля 2009 г.) и на основании Приказа Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 19 декабря 2013 года № 66 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2014 год», ООО «Электротеплосеть» раскрывает следующую информацию:

**1.Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электротеплосеть» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт**

(без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения,0,4кВ | Уровень напряжения,6-10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 20,06 | 20,06 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"  | - | - |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"  | Х | Х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | - | - |
| 3.2. | строительство кабельных линий | - | - |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | - | - |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 20,05 | 20,05 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1> | 0,20 | 0,20 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств к электрической сети | 57,06 | 57,06 |

 <1> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - 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 мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих 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; для Заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 100 кВт и менее 670 кВт. При расчете платы за технологическое присоединение стандартизированную тарифную ставку С1 уменьшать на стоимость данного мероприятия.

**2.Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Электротеплосеть»**

 (без НДС)

|  |  |
| --- | --- |
| Перечень стандартизированных тарифных ставок | Уровень напряжения |
| 0,4 кВ | 6-10 кВ |
| 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, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) - С1 | 97,37 | 97,37 | 92 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км) – С2 |  |
| 1. | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x35мм2+1x50 мм2 | 218 783,70 | - |
| 2. | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x50мм2+1x50мм2 | 228 156,30  | - |
| 3. | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм2+1x70мм2 | 242 266,50 | - |
| 4. | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x95мм2+1x95мм2 | 278 030,70 | - |
| 5. | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х120мм2+1х95мм2 | 264 809,70 | - |
| 6. | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х50мм2 | - | 223 939,80 |
| 7. | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х70мм2 | - | 244 570,50 |
| 8. | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х95мм2 | - | 261 504,90 |
| 9. | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х120мм2 | - | 284 961,60 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий без прокола грунта в расчете на 1 км линий (руб./км) - С3 |  |
| 1. | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм2 | 342 556,20 | - |
| 2. | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм2 | 366 889,50 | - |
| 3. | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм2 | 383 708,70 | - |
| 4. | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм2 | 400 096,80 | - |
| 5. | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм2 | 413 202,60 | - |
| 6. | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х70мм2 | - | 294 826,50 |
| 7. | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х95мм2 | - | 295 866,90 |
| 8. | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм2 | - | 295 882,20 |
| 9. | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм2 | - | 297 706,50 |
| 10. | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм2 | - | 298 801,80 |
| 11. | КЛ-10 (6) кВ, АПвПг-10 3х70мм2/35 | - | 294 147,90 |
| 12. | КЛ-10 (6) кВ, АПвПг-10 3х95мм2/35 | - | 295 284,60 |
| 13. | КЛ-10 (6) кВ, АПвПг-10 3х120мм2/50 | - | 295 310,70 |
| 14. | КЛ-10 (6) кВ, АПвПг-10 3х240мм2/70 | - | 303 340,50 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт (руб./кВт) - С4 |  |
| 1. | КТП 63 кВА-10/0,4кВ | 2 968,20 | 2 968,20 |
| 2. | КТП 100 кВА-10/0,4кВ | 1 445,40 | 1 445,40 |
| 3. | КТП 160 кВА-10/0,4кВ | 998,10 | 998,10 |
| 4. | КТП 250 кВА-10/0,4кВ | 620,10 | 620,10 |
| 5. | КТП 400 кВА-10/0,4кВ | 509,40 | 509,40 |
| 6. | КТП 630 кВА-10/0,4кВ | 316,80 | 316,80 |
| 7. | КТП 1000 кВА-10/0,4кВ | 272,70 | 272,70 |
| 8. | КТП 1600 кВА-10/0,4кВ | 1 166,40 | 1 166,40 |
| 9. | КТП 2000 кВА-10/0,4кВ | 1 008,00 | 1 008,00 |

**3. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям**

 1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение (Ti) определяется по формуле, как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последний мили» (С1) и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

Ti (без «последней мили») = C1× Ni (руб.) (без НДС) (1)

 2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то плата за технологическое присоединение (Ti) определяется по формуле, как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки (С1) и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных линий (С3) электропередачи на i-м уровне напряжения, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li) на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км) по следующей формуле:

при прокладке ВЛ

Ti (вл) = (C1 × Ni) + Σ(C2 i× Z изм. ст × Li) (руб.) (без НДС) (2)

при прокладке KЛ

Ti (кл) = (C1 × Ni) + Σ(C3i × Z изм. ст × Li) (руб.) (без НДС) (3)

 3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то плата за технологическое присоединение (Ti) определяется по формуле, как сумма расходов, определенных по формуле (2) или (3) и произведения ставки C4, и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

ВЛ + КТП

Ti (вл + ктп) = (C1 × Ni) + Σ(C2i × Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni) (руб.) (без НДС) (4)

КЛ + КТП

Ti (кл + ктп) = (C1 × Ni) + Σ(C3i× Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni) Ti (кл + тп) (руб.) (без НДС) (5)

ВЛ + КЛ + КТП

Ti (кл +вл+ ктп) = (C1 × Ni) + Σ(C2i× Z изм. ст × Li) + Σ(C3i× Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni) (руб.) (без НДС) (6)

где:

Ni – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

Li – протяжённость ВЛ (КЛ) на i-томуровне напряжения;

C1 – стандартизированнаятарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (руб./кВт);

C2i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, (руб./км);

C3i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, (руб./км);

C4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций электропередачи на i-том уровне напряжения, (руб./кВт);

Z изм. ст. – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

 4. Для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) плата за одно технологическое присоединение составляет 550 рублей, 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 на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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.

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения ставок за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Размер платы за технологическое присоединение, указанный в [абзаце первом](#Par0) настоящего пункта, не может быть применен 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения 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 объединений 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 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.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 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.

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 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.

 В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение $\left(Р\_{общ}\right)$ определяется следующим образом:

$Р\_{общ}=Р+\left(Р\_{ист1}+Р\_{ист2}\right)$, (руб)

где:

Р - расходы на технологическое присоединение связанные с проведением мероприятий, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$Р\_{ист1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$Р\_{ист2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с законодательством по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).