

# **Информация по утвержденным ставкам платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС на 2016 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС утверждена Агентством по тарифам и ценам Архангельской области Постановлением от 29.12.2015 года № № 83-э/12.

Текст постановления опубликован на официальном сайте Правительства Архангельской области (<http://www.dvinaland.ru>) 30 декабря 2015 г.

## **1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно (Приложение № 1)**

Категории заявителей	Плата
1. Физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно	550,00 руб. за одно присоединение (плата указана с учетом НДС)
2. Юридические лица и индивидуальные предприниматели с заявленной мощностью присоединения до 15 кВт включительно	466,10 руб. за одно присоединение
3. Некоммерческие организации для поставки электрической энергии гражданам-членам этих организаций, рассчитывающимся по общему счёту на вводе, с заявленной мощностью не более 15 кВт на каждого члена организации	466,10 руб. в расчёте на одного члена организации

**П р и м е ч а н и я:** 1. Плата, предусмотренная пунктами 2 и 3 указанной таблицы, облагается налогом на добавленную стоимость.

2. Плата установлена в отношении заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных 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. Плата применяется с учетом ограничений, установленных 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 27.12.2004 № 861.

3. К некоммерческим организациям, указанным в пункте 3 указанной таблицы, относятся садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения или иные некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства; содержащиеся за счет прихожан религиозные организации; объединенные хозяйственными постройками граждан (гаражи, погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения).

**2. Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям МУП МГЭС (Приложение № 2)**

Наименование мероприятий	Стандартизированная тарифная ставка (С1), руб./кВт	При максимальной мощности энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности), присоединяемых по постоянной и временной схеме электроснабжения	При максимальной мощности энергопринимающих устройств свыше 15 кВт до 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности), присоединяемых по постоянной и временной схеме электроснабжения
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С1), в том числе:			
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) (С <sub>11</sub> )	1 731,0		213,0
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (С <sub>12</sub> )	936,0		94,0
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя (С <sub>1.3</sub> )	303,0		35,0
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям (С <sub>14</sub> )	0,0		26,0
	492,0		58,0

**П р и м е ч а н и я:** 1. Стандартизованные тарифные ставки, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования для первой зоны (районы, приравненные к районам Крайнего Севера) Архангельской области.

2. Для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) ставки применяются с увеличением дополнительно на индекс для второй зоны Архангельской области относительно первой в размере 1,19.

3. Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения.

4. Стандартизованные тарифные ставки не распространяются на заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных 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 необходимо 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 и с учетом ограничений, установленных 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 27.12.2004 № 861.

5. Выполнение мероприятий, покрытие расходов на реализацию которых предусмотрено ставкой С1.3 указанной таблицы, не требуется в случаях, предусмотренных подпунктом «г» пункта 7 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, и расходы, связанные с ними, не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение.

### **3. Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП МГЭС (Приложение № 3)**

Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км

Классификация воздушных линий электропередачи	При максимальной мощности до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)		При максимальной мощности от 150 кВт до 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	
	Напряжение 0,4кВ	Напряжение 6-10кВ	Напряжение 0,4кВ	Напряжение 6-10кВ
При сечении фазного проводника до 50 мм <sup>2</sup> включительно	91 836,74		183 673,47	
При сечении фазного проводника свыше 50 мм <sup>2</sup> до 120 мм <sup>2</sup> включительно	112 244,90	118 367,34	224 489,80	236 734,69

**П р и м е ч а н и я:** 1. Стандартизованные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах 2001 года для первой зоны Архангельской области (районы, приравненные к районам Крайнего Севера). Для определения указанной ставки в текущем уровне цен применяются:

- для первой зоны Архангельской области - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ соответствующего вида для первой зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении;
- для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) - дополнительно индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для второй зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении.

2. Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения.

**4. Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП МГЭС (Приложение № 4)**

Стандартизированная тарифная ставка (С3), руб./км

Классификация кабельных линий электропередачи	При максимальной мощности до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)		При максимальной мощности от 150 кВт до 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	
	Напряжение 0,4кВ	Напряжение 6-10кВ	Напряжение 0,4кВ	Напряжение 6-10кВ
При сечении фазного проводника до 95 мм <sup>2</sup> включительно	75 759,22	X	151 518,44	X
При сечении фазного проводника свыше 95 мм <sup>2</sup> до 185 мм <sup>2</sup> включительно	110 207,24	X	220 414,47	X
При сечении фазного проводника до 240 мм <sup>2</sup> включительно	X	144 800,19	X	289 600,38

**П р и м е ч а н и я:** 1. Стандартизованные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах 2001 года для первой зоны Архангельской области (районы, приравненные к районам Крайнего Севера). Для определения указанной ставки в текущем уровне цен применяются:

- для первой зоны Архангельской области - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ соответствующего вида для первой зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении;
- для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) - дополнительно индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для второй зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении.

2. Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения.

**5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП МГЭС (Приложение № 5)**

Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./кВт

Объект строительства	При максимальной мощности до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	При максимальной мощности от 150 кВт до 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)
КТП-63кВА 10(6)/0,4кВА	324,16	648,32
КТП-100кВА 10(6)/0,4кВА	222,60	445,19
КТП-160кВА 10(6)/0,4кВА	160,94	321,88
КТП-250кВА 10(6)/0,4кВА	169,62	339,24
КТП-400кВА 10(6)/0,4кВА	117,02	234,05
БКТП-160кВА 10(6)/0,4кВА	1 054,71	2 109,42
БКТП-2x160кВА 10(6)/0,4кВА	965,50	1 930,99
Коммутационное устройство 0,4-10(6)кВ (панель, ячейка, разъединитель)	38,00	75,99

**П р и м е ч а н и я:** 1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах 2001 года для первой зоны Архангельской области (районы, приравненные к районам Крайнего Севера). Для определения указанной ставки в текущем уровне цен применяются:

- для первой зоны Архангельской области - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ соответствующего вида для первой зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении;
- для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) - дополнительно индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для второй зоны Архангельской области, определенный уполномоченным органом на квартал, предшествующий кварталу заключения договора о технологическом присоединении.

2. Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения.

**6. Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям МУП МГЭС энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ (Приложение № 6)**

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт		
	При максимальной мощности до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	При максимальной мощности выше 15 кВт в до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	При максимальной мощности выше 150 кВт в до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	936,0	94,0	94,0
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1 строительство воздушных линий	2 135,00	2 135,00	4 160,00
3.2 строительство кабельных линий	5 861,00	5 861,00	3 442,00
3.3 строительство пунктов секционирования	332,00	332,00	664,00
3.4 строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
КТП-63 кВА 10(6)/0,4 кВ	2 832,0	2 832,0	5 664,0
КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ	1 944,0	1 944,0	3 889,0
КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ	1 406,0	1 406,0	2 812,0
КТП-250 кВА 10(6)/0,4 кВ	1 482,0	1 482,0	2 964,0
КТП-400 кВА 10(6)/0,4 кВ	1 022,0	1 022,0	2 045,0
БКТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ	9 214,0	9 214,0	18 429,0
БКТП-2x160 кВА 10(6)/0,4 кВ	8435,0	8 435,0	16 870,0
3.5 строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	303,0	35,0	35,0
5. Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,0	26,0	26,0
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	492,0	58,0	58,0

- П р и м е ч а н и я:**
1. Ставки платы, предусмотренные пунктами 1-6 указанной таблицы, установлены без учета налога на добавленную стоимость.
  2. Ставки платы, предусмотренные пунктами 1, 4, 5, 6 указанной таблицы, установлены в ценах периода регулирования для первой зоны (районы, приравненные к районам Крайнего Севера) Архангельской области. Для второй зоны Архангельской области (районы Крайнего Севера) ставки применяются с увеличением дополнительно на индекс для второй зоны Архангельской области относительно первой в размере 1,19. Принадлежность к первой или второй зоне определяется по месту технологического присоединения.
  3. Ставки платы, предусмотренные пунктами 1, 4, 5, 6 указанной таблицы, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств.
  4. Ставки платы не распространяются на заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных 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 и с учетом ограничений, установленных 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 27.12.2004 № 861.
  5. Выполнение мероприятий, предусмотренных пунктом 5 указанной таблицы, не требуется в случаях, предусмотренных подпунктом «г» пункта 7 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, и расходы, связанные с ними, не учитываются при установлении ставок.
  6. Строительство «последней мили» - строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

## **Формула расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС посредством применения стандартизованных тарифных ставок**

Плата за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизованных тарифных ставок исходя из максимальной мощности, запрашиваемой лицами, обратившимися к сетевым организациям с заявками на технологическое присоединение (далее -Заявители), с учетом необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей (далее -объектов «последней мили»), определенных техническими условиями на присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (ставка С1), указанной в приложении № 2 к настоящему постановлению, и величины вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

б) если, согласно техническим условиям на технологическое присоединение, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то плата определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки С1 и величины вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (ставка С2) и (или) кабельных линий (ставка С3) электропередачи на соответствующем уровне напряжения и протяженности воздушных и (или) кабельных линий на данном уровне напряжения, строительство которых предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций и (или) коммутационных устройств, то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б», и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций и (или) коммутационных устройств (ставка С4), строительство которых предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителя, и величины вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае, если в заявке на технологическое присоединение Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

- расходы по обязательным мероприятиям, указанным в приложении № 2 к настоящему постановлению, определяемые как произведение стандартизированной тарифной ставки С1 и величины вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение, с учетом категории надежности электроснабжения;

- расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством стандартизованных тарифных ставок С2, С3, С4 с учетом необходимости строительства объектов «последней мили», определенных техническими условиями для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

- расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством стандартизованных тарифных ставок С2, С3, С4 с учетом необходимости строительства объектов «последней мили», определенных техническими условиями для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

**Формула расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС посредством применения ставок платы за единицу  
максимальной мощности**

Размер платы за технологическое присоединение (Робщ) для конкретного заявителя определяется по одной из формул:

1) если заявитель запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения

$$P_{общ} = P + P_{ист};$$

2) если заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения

$$P_{общ} = P + (P_{ист_1} + P_{ист_2}),$$

где Р - расходы на технологическое присоединение связанные с проведением мероприятий, указанных в [пункте 1, 4, 5, 6](#) таблицы [приложения № 6](#), которые не включают в себя расходы на строительство "последней мили" и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения и диапазоне мощности, с учетом категории надежности электроснабжения (руб.);

*P<sub>ист</sub>* - расходы на строительство "последней мили", которые определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения и диапазоне мощности, (руб.);

*P<sub>ист1</sub>* - расходы на строительство "последней мили" по первому независимому источнику энергоснабжения, которые определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя по первому независимому источнику энергоснабжения согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения и диапазоне мощности, (руб.);

*P<sub>ист2</sub>* - расходы на строительство "последней мили" по второму независимому источнику энергоснабжения, которые определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя по второму независимому источнику энергоснабжения согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения и диапазоне мощности, (руб.).