Информация по утвержденным ставкам платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС на 2015 год

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП МГЭС утверждена Агентством по тарифам и ценам Архангельской области Постановлением от 29.12.2014 года № № 77-э/18, которое опубликовано в газете «Волна» № 51/1 от 31.12.2014 г. и на сайте Агентства по тарифам и ценам Архангельской

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 счётчику 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. Предусмотренная пунктами 2 и 3 плата облагается налогом на добавленную стоимость.

2. Установленная плата распространяется 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 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, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.

3. К некоммерческим организациям, указанным в пункте 3, 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 хозяйственные постройки граждан (гаражи, погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения).

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

Наименование мероприятий	Стандартизированная тарифная ставка (С1), руб./кВт	
	При максимальной мощности до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	При максимальной мощности свыше 150 кВт в до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	97,00	111,00
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	40,0	46,00
3. Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	30,00	35,00
4. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	77,0	88,00

П р и м е ч а н и я: 1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные пунктами 1-4 указанной таблицы, 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. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные пунктами 1-4 указанной таблицы, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств.

5. Стандартизированные 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 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. 6. Выполнение мероприятий, предусмотренных пунктом 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 установлении ставок.

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

Классификация воздушных линий электропередачи	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км	
	Напряжение 0,4кВ	Напряжение 6-10кВ
При сечении фазного проводника до 50 мм2 включительно	183 673,47	236 734,69
При сечении фазного проводника свыше 50 мм2 до 120 мм2 включительно	224 489,80	

Примечания:

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.

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

Классификация кабельных линий электропередачи	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км	
	Напряжение 0,4кВ	Напряжение 6-10кВ
При сечении фазного проводника до 95 мм2 включительно	151 518,44	X
При сечении фазного проводника свыше 95 мм2 до 185 мм2 включительно	220 414,47	X
При сечении фазного проводника до 240 мм2 включительно	X	289 600,38

Примечания:

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.

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

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./кВт
КТП-63кВА 10(6)/0,4кВА	648,32
КТП-100кВА 10(6)/0,4кВА	445,19
КТП-160кВА 10(6)/0,4кВА	321,88
КТП-250кВА 10(6)/0,4кВА	339,24
КТП-400кВА 10(6)/0,4кВА	234,05
БКТП-160кВА 10(6)/0,4кВА	2 109,42
БКТП-2х160кВА 10(6)/0,4кВА	1 930,99
Коммутационное устройство 0,4-10(6)кВ (панель, ячейка, разъединитель)	75,99

Примечания:

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 включительно на уровне напряжения ниже 35 кВ (Приложение № 6)

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	При максимальной мощности до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	При максимальной мощности свыше 150 кВт в до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	97,00	111,00
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	х
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1 строительство воздушных линий	5 769,00	3 824,00
3.2 строительство кабельных линий	5 860,00	4 989,00
3.3 строительство пунктов секционирования	677,00	677,00
3.4 строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 637,00	х
3.5 строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х	х
4. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	40,0	46,00
5. Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	30,00	35,00
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	77,0	88,00

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.

7. 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 стандартизированных тарифных ставок

Плата за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизированных 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 N 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 N 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 стандартизированных 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 стандартизированных 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

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

где Р - расходы на технологическое присоединение связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 1, 4, 5, 6 таблицы приложения N 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.);

Рист - 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.);

Рист1 - 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.);

Рист2 - 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.).