



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от « 28 » декабря 2012г.

№114

г. Махачкала

Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дагэнергосеть»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, постановлением Правительства Республики Дагестан от 30 мая 2011 года № 165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» Республиканская служба по тарифам Республики Дагестан постановляет:

1. Установить и ввести в действие со дня вступления в силу настоящего постановления ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дагэнергосеть» для заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение 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), в размерах 550 руб. для физических лиц (с учетом НДС), 466,1 руб. для юридических лиц (без учета НДС) при

условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «Дагэнергосеть», в которые подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В соответствии с пунктом 8 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 РФ от 27.12.2004г. №861, под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное 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 уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке.

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 по ставке платы, утвержденной Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан (РСТ Дагестана) в соответствии с принятой по Республике Дагестан дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата 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) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставке платы, утвержденной РСТ Дагестана в соответствии с принятой по Республике Дагестан дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

Если заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащееся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки

(погреб, сарай и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

Разница между экономически обоснованными расходами, определенными сетевой организацией для данного присоединения, и вышеуказанной платой, установленной для включенных в перечень некоммерческих организаций, учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

2. Утвердить и ввести в действие со дня вступления в силу настоящего постановления по 31 декабря 2013 года:

- стандартизированные тарифные ставки без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

- формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению №2 к настоящему постановлению.

3. Установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дагэнергосеть» для заявителей, подавших заявку 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 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в соответствии с пунктом 1 настоящего постановления;

- до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в том числе и заявитель до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным в пункте 1 настоящего постановления, оплачивает работы в соответствии с пунктом 2 настоящего постановления.

4. При присоединении энергопринимающих устройств потребителей в случаях, не предусмотренных пунктами 1-3 настоящего постановления, размер платы за технологическое присоединение в 2013 году к электрическим сетям ОАО «Дагэнергосеть» устанавливается индивидуально для каждого случая такого присоединения.

5. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологического присоединения по одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с пунктом 2 настоящего постановления.

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 для него определяется:

$Р_{общ.} = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2})$, (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, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основе 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, по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основе выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

6. Плата за технологическое присоединение взимается однократно и подлежит отдельному учету со стороны сетевых организаций и не учитывается в необходимой валовой выручке по иным регулируемым видам деятельности.

7. Признать утратившими силу со дня вступления в силу настоящего постановления постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 02.06.2011г. № 23 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дагэнергосеть»».

8. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Руководитель
Республиканской службы по тарифам
Республики Дагестан**

У. Амирханов

Приложение № 2
к постановлению Республиканской службы
по тарифам Республики Дагестан
от 28 декабря 2012г. № 114

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства ОАО "Дагэнергосеть" посредством применения стандартизированных ставок платы и ставок платы за максимальную присоединяемую мощность

| № п/п | Условия присоединения | Формулы платы (П) посредством применения |
|-------|---|--|
| | | стандартизированных ставок |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Без учета расходов на разработку сетевой организацией: | $C_{11} \times N_{max}$ |
| | - проектной документации по строительству "последней мили" | |
| | - выполнение мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | |
| 2 | В случае необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства - от существующих до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя | |
| 2.1 | при необходимости строительства воздушной линии | $C_{11} \times N_{max} + C_{21} \times L_2 \times Z$ |
| 2.2 | при необходимости строительства кабельной линии | $C_{11} \times N_{max} + C_{31} \times L_3 \times Z$ |
| 2.3 | при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования | $C_{11} \times N_{max} + C_{41} \times N_{max} \times Z$ |
| 2.4 | при необходимости строительства воздушной и кабельной линии | $C_{11} \times N_{max} + (C_{21} \times L_2 + C_{31} \times L_3) \times Z$ |
| 2.5 | при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования | $C_{11} \times N_{max} + (C_{21} \times L_2 + C_{41} \times N_{max}) \times Z$ |
| 2.6 | при необходимости строительства кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования | $C_{11} \times N_{max} + (C_{31} \times L_3 + C_{41} \times N_{max}) \times Z$ |
| 2.7 | при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования | $C_{11} \times N_{max} + (C_{21} \times L_2 + C_{31} \times L_3 + C_{41} \times N_{max}) \times Z$ |

Примечание:

$C1i$ – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

$C2i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

$C3i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

$C4i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и пункта секционирования на i уровне напряжения;

Z – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Дагестан на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета платы, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

$L2$ – длина воздушной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

$L3$ – длина кабельной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

i – уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

N_{max} – максимальная присоединяемая мощность.

Приложение № 2
к постановлению Республиканской службы
по тарифам Республики Дагестан
от 28 декабря 2012г. № 114

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства ОАО "Дагэнергосеть" посредством применения стандартизированных ставок платы и ставок платы за максимальную присоединяемую мощность

| № п/п | Условия присоединения | Формулы платы (П) посредством применения |
|-------|---|--|
| | | стандартизированных ставок |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Без учета расходов на разработку сетевой организацией: | $C_{11} \times N_{max}$ |
| | - проектной документации по строительству "последней мили" | |
| | - выполнение мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | |
| 2 | В случае необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства - от существующих до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя | |
| 2.1 | при необходимости строительства воздушной линии | $C_{11} \times N_{max} + C_{21} \times L_2 \times Z$ |
| 2.2 | при необходимости строительства кабельной линии | $C_{11} \times N_{max} + C_{31} \times L_3 \times Z$ |
| 2.3 | при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования | $C_{11} \times N_{max} + C_{41} \times N_{max} \times Z$ |
| 2.4 | при необходимости строительства воздушной и кабельной линии | $C_{11} \times N_{max} + (C_{21} \times L_2 + C_{31} \times L_3) \times Z$ |
| 2.5 | при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования | $C_{11} \times N_{max} + (C_{21} \times L_2 + C_{41} \times N_{max}) \times Z$ |
| 2.6 | при необходимости строительства кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования | $C_{11} \times N_{max} + (C_{31} \times L_3 + C_{41} \times N_{max}) \times Z$ |
| 2.7 | при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования | $C_{11} \times N_{max} + (C_{21} \times L_2 + C_{31} \times L_3 + C_{41} \times N_{max}) \times Z$ |

Примечание:

$C1i$ – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

$C2i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

$C3i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

$C4i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и пункта секционирования на i уровне напряжения;

Z – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Дагестан на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета платы, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

$L2$ – длина воздушной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

$L3$ – длина кабельной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

i – уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

N_{max} – максимальная присоединяемая мощность.

Приложение № 1
к постановлению Республиканской службы
по тарифам Республики Дагестан
от 28 декабря 2012г. № 114

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Дагэнергосеть»

| № п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Стандартизированные тарифные ставки | | | |
|-------|--|-------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|
| | | С1i, руб./кВт | С2i, руб./км (в ценах 2001г.) | С3i, руб./км (в ценах 2001г.) | С4i, р руб./кВт (в ценах 2001г.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | <u>До 15 кВт включительно</u> | 532,89 | 104447,02 | 112780,96 | |
| | 0,4кВ 6-10 кВ | | 112697,66 | 222736,43 | |
| 2 | <u>Свыше 15 кВт до 150 кВт</u> | 77,88 | 104447,02 | 112780,96 | 286,62 |
| | 0,4 кВ 6-10 кВ | | 112697,66 | 222736,43 | |
| 3 | <u>Свыше 150 кВт до 670 кВт</u> | 17,08 | 104447,02 | 112780,96 | 170,51 |
| | 0,4кВ 6-10 кВ | | 112697,66 | 222736,43 | |