РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18.12.2014 № 569
г. Петропавловск - Камчатский

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Камчатскэнерго» на 2015 год

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12. 2011 № 1178, 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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании заявления ОАО «Камчатскэнерго» от 15.09.2014 № 02-03/2980 и протокола Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2014 № 72

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Камчатскэнерго» на 2015 год:

1) стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1;

2) ставки за 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), согласно приложению № 2;

3) формулу платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 3.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электриче-

ским сетям ОАО Камчатскэнерго» на 2015 год для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС), 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 уровня 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.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Камчатскэнерго» на 2015 год в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС), умноженную 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.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Камчатскэнерго» на 2015 год в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) 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.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Камчатскэнерго» на 2015 год в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) 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.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Камчатскэнерго» на 2015 год для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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.

7. Установить выпадающие доходы ОАО «Камчатскэнерго» на 2015 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 104 190 тыс. руб., в том числе:

1) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 69 457 тыс. руб.;

2) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 34 732 тыс. руб.

8. Установить расходы ОАО «Камчатскэнерго» на 2015 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение (расходы, связанные с разработкой проектной документации), подлежащие включению в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год в размере 15 909 тыс. руб.

9. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

И.о. руководителя
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края А.А. Питиримов

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2014 № 569

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Камчатскэнерго» на 2015 год

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Обозначение	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
1.	**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, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (C_1)***	C_1	руб./кВт	1300,22
2.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий ($C_{2,i}$)****	$C_{2,i}$	руб./км	
2.1.	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ			
2.1.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм^2		руб./км	193 383
2.1.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм^2		руб./км	208 977
2.1.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм^2		руб./км	228 694
2.1.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм^2		руб./км	231 363
2.1.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм^2		руб./км	248 406
2.2.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ			
2.2.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм^2		руб./км	218 932
2.2.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм^2		руб./км	226 949
2.2.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм^2		руб./км	237 468
2.2.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм^2		руб./км	299 848
2.2.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм^2		руб./км	321 301
3.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий ($C_{3,i}$)****	$C_{3,i}$	руб./км	
3.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км ли-ний ($C_{3,i}$)**		руб./км	
3.1.1.	Строительство кабельной линии, 0,4 кВ			
3.1.1.1.	КЛ 0,4 кВ, 50 мм^2, в траншее		руб./км	311 588
3.1.1.2.	КЛ 0,4 кВ, 70 мм^2, в траншее		руб./км	328 336
3.1.1.3.	КЛ 0,4 кВ, 95 мм^2, в траншее		руб./км	354 905
3.1.1.4.	КЛ 0,4 кВ, 120 мм^2, в траншее		руб./км	394 477
3.1.1.5.	КЛ 0,4 кВ, 240 мм^2, в траншее		руб./км	442 221

3.1.2.	Строительство кабельной линии, 6-10 кВ			
3.1.2.1.	КЛ 6-10 кВ, 50 мм^2, в траншее		руб./км	320 120
3.1.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм^2, в траншее		руб./км	373 479
3.1.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм^2, в траншее		руб./км	396 057
3.1.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм^2, в траншее		руб./км	432 911
3.1.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм^2, в траншее		руб./км	459 764
3.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий ($C_{3,i}$)**		руб./км	
3.2.1.	Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ			
3.2.1.1.	КЛ 0,4 кВ, 50 мм^2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	559 405
3.2.1.2.	КЛ 0,4 кВ, 70 мм^2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	592 828
3.2.1.3.	КЛ 0,4 кВ, 95 мм^2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	644 239
3.2.1.4.	КЛ 0,4 кВ, 120 мм^2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	687 772
3.2.1.5.	КЛ 0,4 кВ, 240 мм^2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	796 149
3.2.2.	Строительство 2-х кабельных линий, 6-10 кВ			
3.2.2.1.	КЛ 6-10 кВ, 50 мм^2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	576 597
3.2.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм^2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	683 305
3.2.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм^2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	728 493
3.2.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм^2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	837 063
3.2.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм^2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	855 999
4.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов (РП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на i-м уровне напряжения ($C_{4,i}$)****	$C_{4,i}$	руб./кВт	
4.1.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
4.1.1.	Однотрансформаторная подстанция (КТП)			
4.1.1.1.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	1 422
4.1.1.2.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	932
4.1.1.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	648
4.1.1.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	479
4.1.2.	Двухтрансформаторная подстанция (КТП)			
4.1.2.1.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	1 790
4.1.2.2.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	1 530
4.1.2.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	1 068
4.1.2.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	722

Примечание:

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении № 3 настоящего постановления.

* Стандартизированная тарифная ставка (C_1) установлена в ценах периода регулирования.

** Стандартизированная тарифная ставка ($C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$) установлена в ценах 2001 года и применяется с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации.

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2014 № 569

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Камчатскэнерго» на 2015 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (без НДС) руб./кВт
1	2	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)*	213,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-
3.[1]	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**	x
3.1.	строительство воздушных линий	-
3.1.1.	строительство воздушных линий, 0,4 кВ	1 978,53
3.1.2.	строительство воздушных линий, 6-10 кВ	6 522,49
3.2.	строительство кабельных линий	-
3.2.1.	строительство кабельных линий, 0,4 кВ	1 015,41
3.2.2.	строительство кабельных линий, 6-10 кВ	2 342,89
3.3.	строительство пунктов секционирования	-
3.4.	строительство распределительных пунктов (РП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до35 кВ	-
3.4.1.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	1 422,00
3.4.2.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	932,00
3.4.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	648,00
3.4.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	479,00
3.4.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	1 790,00
3.4.6.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	1 530,00
3.4.7.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	1 068,00
3.4.8.	КТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	722,00
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ*	194,06
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя*	582,19
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети*	310,50

Примечание:

<1> Ставки установлены для технологического присоединения Заявителя к одному источнику энергоснабжения. 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 (Робщ) определяется следующим образом:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2),

где:

Р - расходы на технологическое присоединение не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (п.1, 4, 5, 6).

Рист1 - 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 на основании выданных сетевой организацией технических условий

Рист2 - 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 на основании выданных сетевой организацией технических условий.

* Показатели приведены в ценах периода регулирования

** Показатели приведены в ценах 2001 года

Приложение № 3
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2014 № 569

Формула расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Камчатскэнерго»

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя независимо от категории надежности электроснабжения:

$P = C_1 * N$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению № 1 к данному постановлению;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя.

2. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям при технологическом присоединении Заявителя к одному источнику энергоснабжения:

$P_{общ} = P + P_{ист}$,

где:

$P = C_1 * N$

$P_{ист} = C_{2,i} * L_{2,i} * Z_{изм.ст} + C_{3,i} * L_{3,i} * Z_{изм.ст} + C_{4,i} * N * Z_{изм.ст}$

C_1, $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к данному постановлению;

$L_{2,i}$, $L_{3,i}$- протяженность воздушных и кабельных линий на i-м уровне напряжения;

$Z_{изм.ст}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации.

3. 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 ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$P_{общ} = P + ((P_{ист1}) + P_{ист2})$,

где:

$P_{ист1}$ - 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 на основании выданных сетевой организацией технических условий;

$P_{ист2}$ - 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 на основании выданных сетевой организацией технических условий.

4. С 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2,i}^{(150\ кВт)} = \frac{\leq 1/2 P_{2,i}^{(150\ кВт)}}{Z_{изм.ст}} \quad (4.1.),$$

где:

$P_{2,i}^{(150\ кВт)}$ - расходы на строительство воздушных линии электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

$$C_{3,i}^{(150\ кВт)} = \frac{\leq 1/2 P_{3,i}^{(150\ кВт)}}{Z_{изм.ст}} \quad (4.2.),$$

где:

$P_{3,i}^{(150\ кВт)}$ - расходы на строительство кабельных линии электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

$$C_{4,i}^{(150\ кВт)} = \frac{\leq 1/2 P_{4,i}^{(150\ кВт)}}{Z_{изм.ст}} \quad (4.3.),$$

где:

$P_{4,i}^{(150\ кВт)}$ - расходы на строительство подстанции на i-м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на единицу планируемой годовой максимальной мощности, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./кВт).

5. С 1 октября 2015 года в случае если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение для указанных Заявителей ($P_{общ}^{(150кВт)}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ}^{(150кВт)} = P + (\leq 1/2) * (P_{ист1} + P_{ист2})$$

6. С 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки платы за единицу максимальной мощности по мероприятиям на строительство воздушных или кабельных линий, указанным в приложении № 2 (п.п.3.1.-3.2.) определяются на период регулирования с применением стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных по формулам 4.1. и 4.2. настоящего приложения соответственно.

7. С 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий, связанных со строительством распределительных пунктов (РП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки, рассчитанной по формуле 4.3.

8. Расчет платы за технологическое присоединение (Р) к электрическим сетям посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности.

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам согласно пунктов 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к настоящему постановлению, и суммы затрат, рассчитанных по ставкам по мероприятиям «последней мили» - пункты 3.1.-3.4. приложения № 2 к настоящему постановлению, умноженных на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-м уровне напряжения.

Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы за единицу максимальной мощности применяются те ставки по мероприятиям «последней мили», которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

$$P_{\text{общ.}} = P + P_{\text{ист}},$$

где:

$$P = \left(S_{1i} + S_{4i} + S_{5i} + S_{6i}\right) \times N_i$$

$$P = (S_{3.1.i} + S_{3.2.i} + S_{3.4.i}) * N_i * Z_{\text{изм.ст}},$$

где:

S_{1i}, S_{4i}, S_{5i}; S_{6i} - ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение на i-м уровне напряжения по мероприятиям 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к настоящему постановлению;

$S_{3.1.i}$, $S_{3.2.i}$, $S_{3.4.i}$ - ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение на i-м уровне напряжения по мероприятиям 3.1.-3.4. приложения № 2 к настоящему постановлению;

Ni - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i.