

Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области

ПРИКАЗ

от 29.12.2014

№ 549

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ЗАО «Квант» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», руководствуясь Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1,

1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	C2	руб./км	x	x	x	
1.1.	строительство ВЛ-0,4 кВ	НН	C2		349213,28	349213,28	174606,64	
1.2.	строительство ВЛ-6/10 кВ	СН2	C2		385093,8	385093,8	192546,9	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	C3	руб./км	x	x	x	
2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ	НН	C3		753061,58	753061,58	376530,79	
2.2.	строительство КЛ- 6/10 кВ	СН2	C3		1044992,53	1044992,53	522496,27	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (6/10 кВ)	x	C4	руб./кВт	x	x	x	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	x	C4		руб./кВт	x	x	X
4.1.	строительство КТП 25кВА	НН	C4			3339,18	3339,18	1669,59
4.2.	строительство КТП 40кВА	НН	C4	2710,01		2710,01	1355,00	
4.3.	строительство КТП 100 кВА	НН	C4	1640,25		1640,25	820,12	
4.4.	строительство КТП 160кВА	НН	C4	1029,94		1029,94	514,97	
4.5.	строительство КТП 250 кВА	НН	C4	773,81		773,81	386,90	
4.6.	строительство КТП 400 кВА	НН	C4	625,53		625,53	312,76	
4.7.	строительство КТП 630 кВА	НН	C4	607,67		607,67	303,83	
4.8.	строительство БКТП 2*250 кВА	НН	C4	2124,78		2124,78	1062,39	
4.9.	строительство БКТП 2*400 кВА	НН	C4	2084,89		2084,89	1042,44	
4.10.	строительство БКТП 2*630 кВА	НН	C4	1453,4		1453,4	726,7	
4.11.	строительство БКТП 2*1000 кВА	НН	C4	1295,91		1295,91	647,95	
4.12.	строительство БКТП 2*1600 кВА	НН	C4	1011,67		1011,67	505,83	

2. Установить на 2015 год ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.4 настоящего приказа, руб./кВт	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения), руб./кВт.	
				с 1 января 2015 года	с 1 октября 2015 года
1	2	3	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий		62,54	62,54	62,54
1.1.	с применением <i>временной</i> схемы электроснабжения		62,54	62,54	62,54
1.2.	с применением <i>постоянной</i> схемы электроснабжения		62,54	62,54	62,54
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		X	X	X
3.1.1.	строительство воздушных линий	НН	8125,49	8125,49	4062,74
3.1.2.	строительство воздушных линий	СН 2	931,45	931,45	465,72
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	X	X
3.2.1.	строительство кабельных линий	НН	4218,56	4218,56	2109,28
3.2.2.	строительство кабельных линий	СН 2	39501,12	39501,12	19750,56
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	X	X
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X
3.4.1.	КТП25кВА	НН	20569,37	20569,37	10284,68
3.4.2.	КТП40кВА	НН	16693,69	16693,69	8346,84

3.4.3.	КТП100кВА	НН	10103,93	10103,93	5051,96
3.4.4.	КТП160кВА	НН	6344,44	6344,44	3172,22
3.4.5.	КТП250кВА	НН	4766,65	4766,65	2383,32
3.4.6.	КТП400кВА	НН	3853,25	3853,25	1926,62
3.4.7.	КТП630кВА	НН	3743,22	3743,22	1871,61
3.4.8.	БКТП2*250кВА	НН	13088,62	13088,62	6544,31
3.4.9.	БКТП2*400кВА	НН	12842,9	12842,9	6421,45
3.4.10	БКТП2*630кВА	НН	8952,95	8952,95	4476,47
3.4.11	БКТП2*1000кВА	НН	7982,82	7982,82	3991,41
3.4.12	БКТП2*1600кВА	НН	6231,86	6231,86	3115,93
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ		171,66	171,66	171,66
4.1.	с применением <i>временной</i> схемы электроснабжения		171,66	171,66	171,66
4.2.	с применением <i>постоянной</i> схемы электроснабжения		171,66	171,66	171,66
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств ¹		252,85	252,85	252,85
5.1.	с применением <i>временной</i> схемы электроснабжения		252,85	252,85	252,85
5.2.	с применением <i>постоянной</i> схемы электроснабжения		252,85	252,85	252,85

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1091,30	1091,30	1091,30
6.1.	с применением <i>временной</i> схемы электроснабжения	1091,30	1091,30	1091,30
6.2.	с применением <i>постоянной</i> схемы электроснабжения	1091,30	1091,30	1091,30

¹ Данные расходы 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 энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Сметная стоимость мероприятий, связанных со строительством «последней мили» при расчете ставки за единицу максимальной мощности, выполнена в ценах текущего года.

2.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата определяется как произведение ставок по мероприятиям (руб./кВт) (за исключением мероприятий «разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» и «выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»») и объема максимальной мощности (N_i), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем.

2.2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие по строительству воздушных и/или кабельных (далее - ВЛ и КЛ) соответствующего уровня напряжения, то плата определяется как сумма расходов, определенных в п. 2.1 настоящего приказа, и произведение ставок по соответствующим мероприятиям (руб./кВт) (за исключением мероприятий, связанных со

строительством подстанций) и объема максимальной мощности (N_i), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем.

2.3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие по строительству подстанции, то плата определяется как сумма расходов, определенных в п. 2.1, 2.2 настоящего приказа, и произведения ставок по мероприятиям на строительство подстанций соответствующего уровня напряжения и объема максимальной мощности (N_i), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных ставок:

3.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение (T) определяется в соответствии с формулой (1):

$$T = C_1 * N_i \text{ (руб.) (1),}$$

где:

N_i – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

3.2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке ВЛ и/или КЛ, то плата за технологическое присоединение (T) определяется в соответствии с формулой (2):

$$T = C_1 * N_i + C_{2i} * L_{вл i} * k_{изм.ст.} + C_{3i} * L_{кл i} * k_{изм.ст.} \text{ (руб.) (2),}$$

где:

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка C_2 на i -м уровне напряжения (руб./км);

$L_{вл\ i}$ – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка C_3 на i -м уровне напряжения (руб./км);

$L_{кл\ i}$ – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k_{изм.ст.}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Самарской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

3.3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству комплексных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, то плата за технологическое присоединение (T) определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой (2), и произведения ставок C_4 в соответствии с формулой (3):

$$T = C_1 * N_i + C_{2i} * L_{вл\ i} * k_{изм.ст.} + C_{3i} * L_{кл\ i} * k_{изм.ст.} + C_{4i} * N_i * k_{изм.ст.} \text{ (руб.) (3),}$$

где:

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка C_4 на i -м уровне напряжения (руб./кВт).

3.4. Рассчитанная плата по пунктам 3.2 и 3.3 настоящего приказа в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости ($k_{\text{изм.ст}}$) по строительно-монтажным работам для Самарской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

4. Настоящий приказ применяется к заявителям, осуществляющим технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства ЗАО «Квант», за исключением случаев, указанных в п. 5 настоящего приказа.

5. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 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.

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 на 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.

Данное положение не применяется 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 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 Российской Федерации от 27.12.2004 N 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 и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом "б" пункта 16 Правил технологического присоединения, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

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 в соответствии с Главой IV Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации 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 в соответствии с Главой IV Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 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), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 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.

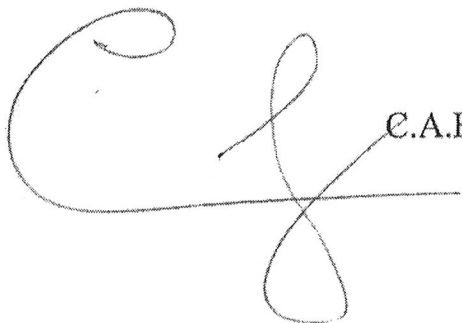
Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения 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.

6. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

7. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

8. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на руководителя департамента регулирования тарифов (Гаршину).

Заместитель председателя
Правительства Самарской области –
министр

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized 'С' followed by a vertical stroke and a loop, ending in a horizontal line.

С.А.Крайнев