

Пояснительная записка к расчету стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Энергостройсервис» на 2016 г.

Расчет стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергостройсервис» выполнен 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года №209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 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».

C_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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (далее – Методические указания) (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт).

Указанная ставка рассчитана по каждому мероприятию, указанному в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») для постоянной схемы электроснабжения.

Данные о плановом количестве присоединений и плановом объеме максимальной мощности, присоединяемой к электрическим сетям ООО «Энергостройсервис» принят в соответствии с пунктом 9.1 Методических указаний (что подтверждается приложенными к заявлению заявками от потребителей и проектами технических условий).

Присоединяемая мощность, кВт	Количество присоединений	Суммарная мощность всех технологических присоединений, кВт
до 8900 кВт	2	50

Стандартизированная тарифная ставка C_1 в ценах периода регулирования для постоянной схемы электроснабжения рассчитана в размере:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	897,92
	свыше 150	

C_1 рассчитано итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам:

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ):

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	256,98
	свыше 150	

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	222,90
	свыше 150	

$C_{1.3}$ - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	-
	свыше 150	

$C_{1.4}$ - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»):

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	418,03
	свыше 150	

Расходы организации, связанные с выполнением мероприятий по технологическому присоединению, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), для постоянной схемы электроснабжения составили (без учета НДС):

1) подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю – 12 849,22 руб. (согласно штатного расписания, калькуляции затрат на выполнение работ);

2) проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 11 145,16 руб. (согласно штатного расписания, калькуляции затрат на выполнение работ);

3) фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 20 901,37 руб. (согласно штатного расписания, калькуляции затрат на выполнение работ).

Итого затраты на технологическое присоединение составили 44 895,75 руб., без учета НДС.

Прибыль организации от технологического присоединения не предусмотрена.

Необходимая валовая выручка составила 44 895,75 руб., без учета НДС.

В 2016 году организация не планирует выполнять технологические присоединения по временной схеме электроснабжения.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 рассчитаны в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом

исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$ рассчитаны по следующим формулам:

1. $C_{2,i}$

$$C_{2,i} = \frac{P_{2,i}}{K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}} \text{ (руб./км)}$$

где:

$P_{2,i}$ - расходы на строительство воздушных линий 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 (руб./км);

$K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Для определения расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км) составлены локально-сметные расчеты в ценах 2001 г. (приложены в деле).

Наименование мероприятия	Тип (марка) кабеля	Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/км
Строительство воздушных линий	СИП - 2	0,4	до 8900	374 112
Строительство воздушных линий	СИП - 2	6	до 8900	385 501

2. $C_{3,i}$

$$C_{3,i} = \frac{P_{3,i}}{K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}} \text{ (руб./км)}$$

где:

$P_{3,i}$ - расходы на строительство кабельных линий 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 (руб./км);

Для определения расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км) составлены локально-сметные расчеты в ценах 2001 г. (приложены в деле).

Наименование мероприятия	Тип (марка) кабеля	Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/км
Строительство кабельных линий	Кабель силовой АВБбШв 4*120	0,4	до 8900	297 324
Строительство кабельных линий	Кабель силовой АВБбШв 4*120	6	до 8900	297 481

3. $C_{4,i}$

$$C_{4,i} = \frac{P_{4,i}}{K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}} \text{ (руб./кВт)},$$

где:

$P_{4,i}$ - расходы на строительство подстанций 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 (руб./кВт);

Для определения расходов на строительство подстанций в расчете на единицу планируемой годовой максимальной мощности (руб./кВт) составлены локально-сметные расчеты в ценах 2001 г. (приложены в деле).

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Сметная стоимость строительства подстанций в ценах 2001 г., руб	Мощность устанавливаемого трансформатора, кВА	Мощность устанавливаемого трансформатора*, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт
0,4-10	89	66 528	100	89	747,51
0,4-10	222,5	84 812	250	222,5	381,18
0,4-10	356	97 919	400	356	275,05

* при осуществлении расчета за технологическое присоединение перевод одного кВА в один кВт производится следующим образом: $\text{кВА} * \cos \varphi = \text{кВт}$, где $\cos \varphi = 0,89$.

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:

$$C_{2,i}^{(150\text{кВт})} = \frac{\leq 1 / 2P_{2,i}^{(150\text{кВт})}}{K_{\text{изи}}^{\text{ст}}} \text{ (руб./км), (6.1)}$$

где:

$P_{2,i}^{(150\text{кВт})}$ - расходы на строительство воздушных линий 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);

Наименование мероприятия	Тип (марка) кабеля	Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/км
Строительство воздушных линий	СИП - 2	0,4	до 8900	374 112/2= 187 056
Строительство воздушных линий	СИП - 2	6	до 8900	385 501/2= 192 750,50

$$C_{3,i}^{(150\text{кВт})} = \frac{\leq 1 / 2P_{3,i}^{(150\text{кВт})}}{K_{\text{изи}}^{\text{ст}}} \text{ (руб./км), (7.1)}$$

где:

$P_{3,i}^{(150\text{кВт})}$ - расходы на строительство кабельных линий 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);

Наименование мероприятия	Тип (марка) кабеля	Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/км
Строительство кабельных линий	Кабель силовой	0,4	до 8900	297 324/2= 148 662

	АВБбШв 4*120			
Строительство кабельных линий	Кабель силовой АВБбШв 4*120	6	до 8900	297 481/2= 148 740,50

$$C_{4,i}^{(150\text{кВт})} = \frac{\leq 1 / 2P_{4,i}^{(150\text{кВт})}}{K_{\text{изи}}^{\text{ст}}} \text{ (руб./кВт), (8.1)}$$

где:

$P_{4,i}^{(150\text{кВт})}$ - 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).

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Сметная стоимость строительства подстанций в ценах 2001 г., руб	Мощность устанавливаемого трансформатора, кВА	Мощность устанавливаемого трансформатора*, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт
0,4-10	89	66 528	100	89	747,51/2= 373,76
0,4-10	222,5	84 812	250	222,5	381,18/2=190,59
0,4-10	356	97 919	400	356	275,05/2=137,53

* при осуществлении расчета за технологическое присоединение перевод одного кВА в один кВт производится следующим образом: кВА * cos φ = кВт, где cos φ = 0,89.

Ставки за единицу максимальной мощности.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в [пунктах 1, 4, 5, 6](#) приложения № 2 к Методическим указаниям, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1, указанной в [п. 31](#) Методических указаний (рассчитаны выше).

В связи с тем, что сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) просим произвести исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах Республики Башкортостан, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства

Директор

В.Е. Шаговой