

№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	Ставка за единицу максимальной мощности, руб.
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	11
2					50 - 100	8
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	11
4					50 - 100	9
5	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	2
6	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	4

С3. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство линий электропередачи*

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100
2			многожильный		100-200
3		в траншеях	многожильный		50-100
4			многожильный		100-200
5			многожильный		200-500
6			многожильный		свыше 800
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200
8			многожильный		200-500
9	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100
10			многожильный		50 - 100
11		в траншеях	многожильный	бумажная изоляция	100 - 200
12			одножильный		200-500
13	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100-200

С4. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)

№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	Реклоузеры	500-1000 А	
2			100-250 А	
3			250-500 А	
4	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	250-500 А	

С5. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ*

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	62778
2			25-100 кВА	88212
3			100-250 кВА	16890
4			250-500 кВА	28937
5			500-900 кВА	27481
6	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Двухтрансформаторные и более	250-500 кВА	31954
7			500-900 кВА	15961
8			свыше 900 кВА	15245
9	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	66870
10			25-100 кВА	42898
11			100-250 кВА	32971

12		250-500 кВА	9045
13		500-900 кВА	7611
14		свыше 900 кВА	2352
15	Двухтрансформаторные	100-250 кВА	13239
16	и более	500-900 кВА	10205

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение № 2
к постановлению
службы по тарифам Астраханской области
от 22.12.2017 № 207

C1. 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 подпункта "б")*

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 подпункта "б") (руб.)

Постоянная
16387
5995
10392

Схема электроснабжения

- 1 Стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение.), в том числе:
 - 1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)
 - 1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий

C2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство линий электропередачи *

№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	ВЛ	
						Стандарт тарифная ставка	руб.
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	10	
2					50 - 100	97	
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	86	
4					50 - 100	81	
5	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	12	
6	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	12	

C3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство линий электропередачи *

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²	КЛ	
						Стандарт тарифная ставка	руб.
1					50 - 100	64	
2					100-200	132	
3	территории городских населенных пунктов		одножильный		50-100	153	
4					100-200	146	
5					200-500	157	
6					свыше 800	184	
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов		в траншеях	одножильный	100 - 200	104	
8					200-500	114	
9							
10	территории городских населенных пунктов		в траншеях	многожильный	50 - 100	185	
11					50 - 100	244	
12					100 - 200	433	
13	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов		в траншеях	одножильный	200-500	473	

C4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство

секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)*

№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Стандартизированная ставка, руб./шт
1	территории городских населенных пунктов	Реклоузеры	500-1000 А	60241
2			100-250 А	23454
3			250-500 А	98587
4	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	250-500 А	19756

5. Стандартизированная тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ*

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Стандартизированная ставка, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	62778
2			25-100 кВА	88212
3			100-250 кВА	16890
4			250-500 кВА	28937
5			500-900 кВА	27481
6		Двухтрансформаторные и более	250-500 кВА	31954
7			500-900 кВА	15961
8			свыше 900 кВА	15245
9	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	66870
10			25-100 кВА	42898
11			100-250 кВА	32971
12			250-500 кВА	9045
13			500-900 кВА	7611
14		Двухтрансформаторные и более	свыше 900 кВА	2352
15			100-250 кВА	13239
16			500-900 кВА	10205

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение № 3
к постановлению
службы по тарифам Астраханской области
от 22.12.2017 № 207

Формула платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ* (C1), указанной в приложении № 2 настоящего постановления:

$$C_1 = T_i \text{ (без мили) (руб.) (1)}$$

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C1), указанной в приложении № 2 настоящего постановления и тарифной ставки (C2), и (или) кабельных линий (C3) электропередачи на i-м уровне напряжения, указанной в приложении № 2, настоящего постановления и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li) на i-том уровне напряжения, строительство которых предполагается в соответствии с условиями для технологического присоединения заявителя (км) по следующим формулам:
при прокладке ВЛ

$$C_1 + (C_{2i} * L_i) * = T_i \text{ (вл) (руб.) (2)}$$

при прокладке КЛ

$$C_1 + (C_{3i} * L_i) * = T_i \text{ (кл) (руб.) (3)}$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных секционирования), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C4, настоящего постановления, и количества пунктов секционирования, указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * = T_i \text{ (вл+тп) (руб.) (4)}$$

КЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * = T_i \text{ (кл+тп) (руб.) (5)}$$

КЛ+ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * = T_i \text{ (кл+вл+тп) (руб.) (6)}$$

г) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C5, указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{5i} * Ni)) * = T_i \text{ (вл+тп) (руб.) (7)}$$

КЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{5i} * Ni)) * = T_i \text{ (кл+тп) (руб.) (8)}$$

КЛ+ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{5i} * Ni)) * = T_i \text{ (кл+вл+тп) (руб.) (9)}$$

д) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C6 и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{6i} * Ni)) * = T_i \text{ (вл+тп) (руб.) (10)}$$

КЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{6i} * Ni)) * = T_i \text{ (кл+тп) (руб.) (11)}$$

КЛ+ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{6i} * Ni)) * = T_i \text{ (кл+вл+тп) (руб.) (12)}$$

е) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C7 и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * = T_i \text{ (вл+тп) (руб.) (13)}$$

КЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * = T_i \text{ (кл+тп) (руб.) (14)}$$

КЛ+ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * = T_i \text{ (кл+вл+тп) (руб.) (15)}$$

где:

Ni - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i - протяжённость ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

C₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не «последней мили», за одно присоединение;

C₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

4. Плата для лица, подавшего в сетевую организацию заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей установленную в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств (далее – Заявитель), устанавливается в размере 550 рублей, при присоединении к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границы участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства, включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и сельской местности.

Под расстоянием от границы участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) Заявителя до ближайшего объекта электрической сети (отправной линий электропередачи, кабельная линия, распределительная подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, установленным Правительством Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) присоединение энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сельской местности на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 15 кВт от третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сельской местности на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сельских организаций.

В отношении граждан, объединившихся в свои гаражи и хозяйственных постройки (погреба, сараи), платя за технологическое присоединение энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сельской организаций 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществлять технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующими критериям, указанным в [абзаце первом](#) настоящих Правил и Методических указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 05.05.2011 № 103.

5. Платы за технологическое присоединение устанавливаются индивидуально для каждого технологического присоединения на основании обращения сетевой организации в соответствующий орган по надзору в сфере тарифной политики и Методические указаниями.

6. Признать утратившим силу постановление службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2016 № 222 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизации тарифов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области».

7. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области:

7.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области (<http://pravo-astrobl.ru/>).

7.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в прокуратуру Астраханской области.

7.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в прокуратуру Астраханской области.

7.4. В семидневный срок со дня принятия направить копию постановления в Федеральную антимонопольную службу.

7.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию постановления и копию настоящего протокола территориальным сетевым организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

7.6. В семидневный срок со дня принятия разместить постановление и настоящий протокол на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru/>).

7.7. Обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

Приложения: на 15 л.

Заместитель председателя

Т.В. Крапивина

Члены коллегии:

А.А. Свиридов

Г. Г. Белунина

Секретарь

Н.В. Камышанова

Приложение № 1

к протоколу заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области
от 22.12.2017 № 309

C1. Ставка за единицу максимальной мощности 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 подпункта "б")*

Ставка за единицу максимальной мощности 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 подпункта "б") (руб./кВт.), в том числе:

		Постоянная	Временная
1	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт.), в том числе:	1085,11	1085,11
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	350,23	350,23
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	734,88	734,88

C2. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи *

№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	ВЛ 0,4 кВ	
						Ставка за максимальную мощность (руб./кВт)	Ставка за максимальную мощность (руб./кВт)
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	132	132
2					50 - 100	86	86
3	территории, не относящиеся к городским и сельским населенным пунктам	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	180	180
4					50 - 100	95	95
5	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	28	28
6	территории, не относящиеся к городским и сельским населенным пунктам	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	47	47

C3. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство линий электропередачи*

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²
1			одножильный		50 - 100
2				резиновая и пластмассовая изоляция	100-200
3	территории городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50-100
4					100-200
5					200-500
6					свыше 800
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200
8					200-500
9			одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100
10					50 - 100
11	территории городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	бумажная изоляция	100 - 200
12					200-500
13	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100-200

C4. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)

№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Ставка максимальной мощности
1	территории городских населенных пунктов	Реклоузыры	500-1000 А	
2		РП	100-250 А	
3			250-500 А	
4	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	250-500 А	

C5. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ*

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1			до 25 кВА	62778
2			25-100 кВА	88212
3		Однотрансформаторные	100-250 кВА	16890
4	территории городских населенных пунктов		250-500 кВА	28937
5			500-900 кВА	27481
6		Двухтрансформаторные	250-500 кВА	31954
7		и более	500-900 кВА	15961
8			свыше 900 кВА	15245
9			до 25 кВА	66870
10			25-100 кВА	42898
11	территории, не относящиеся к	Однотрансформаторные	100-250 кВА	32971
12	территориям городских населенных		250-500 кВА	9045
13	пунктов		500-900 кВА	7611
14		Двухтрансформаторные	свыше 900 кВА	2352
15		и более	100-250 кВА	13239
16			500-900 кВА	10205

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение № 2
к протоколу заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области
от 22.12.2017 № 309

C1. 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 подпункта "б")*

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

Постоянная

1	Стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение.), в том числе:	16387
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	5995
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	10392

C2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство и эксплуатацию линий электропередачи *

№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	ВЛ 0,4
						Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл. 50 - 100	1003
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	973
3	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	861
4	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	814
5	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	1292
6	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	1273

C3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство и эксплуатацию кабельных линий электропередачи *

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²	КЛ 0,4
						Стандартизированная тарифная ставка, руб./км
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	64708
2					100-200	132155
3					50-100	153971
4					100-200	146577
5					200-500	157373
6					свыше 800	184440
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	104942
8					200-500	114516
9	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	185505
10					50 - 100	244124
11					100 - 200	433163
12					200-500	473786
13	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100-200	276395

C4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство и эксплуатацию секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)*

№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	территории городских населенных пунктов	Реклоузыры	500-1000 А	602411
2		РП	100-250 А	2345455
3			250-500 А	985873
4	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	250-500 А	1975674

C5. Стандартизированная тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ*

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов		до 25 кВА	62778
2			25-100 кВА	88212
3		Однотрансформаторные	100-250 кВА	16890
4			250-500 кВА	28937
5			500-900 кВА	27481
6		Двухтрансформаторные	250-500 кВА	31954
7		и более	500-900 кВА	15961

8	свыше 900 кВА	15245
9	до 25 кВА	666870
10	25-100 кВА	42898
11	100-250 кВА	32971
12	250-500 кВА	9045
13	500-900 кВА	7611
14	свыше 900 кВА	2352
15	100-250 кВА	13239
16	500-900 кВА	10205

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение № 3
к протоколу заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области
от 22.12.2017 № 309

Формула платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставки на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятию, не включающим в себя мероприятие «последней мили» (С1), указанного в постановлении:

$$C_1 = T_i \text{ (без мили) (руб.)} \quad (1)$$

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1), указанной в приложении № 2 настоящего постановления и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятию, не включающим в себя мероприятие «последней мили» (С1), указанного в постановлении № 2, настоящего постановления и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Л) на i-том уровне напряжения, строительство которых предполагается в соответствии с техническими условиями для технологического присоединения заявителя (км) по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

$$C_1 + (C_{2i} * L_i) * = T_i \text{ (вп.) (руб.)} \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$C_1 + (C_{3i} * L_i) * = T_i \text{ (кл.) (руб.)} \quad (3)$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных секционирований), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки С4, указанной в постановлении, и количества пунктов секционирования, указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+пункт секционирования

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * = T_i \text{ (вл+пп) (руб.)} \quad (4)$$

КЛ+пункт секционирования

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * = T_i \text{ (кл+пп) (руб.)} \quad (5)$$

КЛ+ВЛ+пункт секционирования

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * = T_i \text{ (кл+вл+пп) (руб.)} \quad (6)$$

г) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки С5, указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и объема максимальной мощности (Ni), указанного в постановлении заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{5i} * Ni)) * = T_i \text{ (вл+пп) (руб.)} \quad (7)$$

КЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{5i} * Ni)) * = T_i \text{ (кл+пп) (руб.)} \quad (8)$$

КЛ+ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{5i} * Ni)) * = T_i \text{ (кл+вл+пп) (руб.)} \quad (9)$$

д) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки С6 и объема максимальной мощности (Ni), указанного в постановлении заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{6i} * Ni)) * = T_i \text{ (вл+пп) (руб.)} \quad (10)$$

КЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{6i} * Ni)) * = T_i \text{ (кл+пп) (руб.)} \quad (11)$$

КЛ+ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{6i} * Ni)) * = T_i \text{ (кл+вл+пп) (руб.)} \quad (12)$$

е) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки С7 и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * = T_i \text{ (вл+пп) (руб.)} \quad (13)$$

КЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * = T_i \text{ (кл+пп) (руб.)} \quad (14)$$

КЛ+ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * = T_i \text{ (кл+вл+пп) (руб.)} \quad (15)$$

где:

Ni - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i - протяженность ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

C₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включая «последней мили», (руб. за одно присоединение);

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./кВ);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения;

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт);

I_n - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство» на n-й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данных о прогнозном индексе-дефляторе по подразделу «Строительство» на n-й год, индекс потребительских цен на n-й год).

а - год, следующий за годом, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

б - последний год периода, указанного в технических условиях.

Выражение в фигурах скобках принимается равным единице, в случае если согласно технических условий срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению меньше, либо равный одному году.

ж) С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электротранспорта. При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы на строительство тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

з) Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим органом затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженных на максимальную мощность, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно техническим условиям соответствуют способу технологического присоединения.

Выписка из экспертного заключения по материалам, представленным территориальными сетевыми организациями, осуществляющими на территории Астраханской области регулируемый вид деятельности, для установления ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение в электрических сетях, расположенных на территории Астраханской области, на 2018 год (в части планируемых выпадающих до

20.12.2018

г. Астрахань

Экспертиза материалов, представленных территориальными сетевыми организациями, осуществляющими на территории Астраханской области регулируемый вид деятельности, для установления ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение в электрических сетях, расположенных на территории Астраханской области, на 2018 год (в части планируемых выпадающих до

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее – Основы ценообразования);

- Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации № 129.2011 № 1178;

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, расположенных на территории Астраханской области, проводена в соответствии с:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Федеральным законом от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.05.17 (далее – Методические указания);

- Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э.

Член экспертной группы

Р.З. Джаналиева

Поиск

Copyright с 2005 Служба по тарифам Астраханской области.
При использовании материалов сайта ссылка обязательна.

