



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от 30.12.2015 № 667

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭлС» на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», Положением о Департаменте Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, утвержденным постановлением Администрации Смоленской области от 09.07.2012 № 432, на основании обращения и представленных материалов открытого акционерного общества «ЭлС», заключения Экспертного совета Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 23.12.2015 № 469

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике **п о с т а н о в л я е т** :

1. Установить стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям открытого акционерного общества «ЭлС» по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний по определению размера

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), в соответствии с приложением 1.

2. Установить размер стандартизированной тарифной ставки  $C_{2,i}$  на покрытие расходов открытого акционерного общества «ЭлС» на строительство воздушных линий электропередачи и стандартизированной тарифной ставки  $C_{3,i}$  на покрытие расходов открытого акционерного общества «ЭлС» на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года с разбивкой по уровням напряжения в соответствии с приложением 2.

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки  $C_{4,i}$  на покрытие расходов открытого акционерного общества «ЭлС» на строительство трансформаторных подстанций в ценах 2001 года в соответствии с приложением 3.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ЭлС» с разбивкой по каждому мероприятию в соответствии с приложением 4.

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение:

5.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i,$$

где:

$N_i$  - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

5.2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется):

$$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k_{\text{изм}}^{\text{ст}},$$

где:

$L_i$  - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$  - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общепромышленному строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

5.3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется):

$$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot k_{\text{изм}}^{\text{ст}}.$$

5.4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года: 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы, 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2016 года и действует по 31 декабря 2016 года.

Начальник Департамента



О.А. Рыбалко

Приложение 1  
к постановлению Департамента  
Смоленской области по  
энергетике, энергоэффективности,  
тарифной политике  
от 30.12.2015 № 667

Стандартизированные тарифные ставки  $C_1$  на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «ЭлС», по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») \*

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$			
		на уровне напряжения до 1 кВ		на уровне напряжения от 1 кВ до 670 кВ	
		до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно
1	2	3	4	5	6
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	136	7	32	2
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	86	7	28	2
1.3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	94	2	8	1
	Итого, $C_1$	316	16	68	5

\* Применяется также для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения

Приложение 2  
к постановлению Департамента  
Смоленской области по  
энергетике, энергоэффективности,  
тарифной политике  
от 30.12.2015 № 667

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов  
ОАО «ЭлС» на строительство воздушных и кабельных линий  
электропередачи в ценах 2001 года

руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3
1.	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 150 кВт включительно	85 762
1.2.	свыше 150 кВт	171 525
2.	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	до 150 кВт включительно	110 559
2.2.	свыше 150 кВт	221 118
3.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	до 15 кВт включительно	119 205
3.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	128 806
3.3.	свыше 150 кВт	279 781
4.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	до 15 кВт включительно	165 668
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	224 233
4.3.	свыше 150 кВт	309 932
5.	Прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
5.1.	до 150 кВт включительно	625 858
5.2.	более 150 кВт	1 300 597

Приложение 3  
к постановлению Департамента  
Смоленской области по  
энергетике, энергоэффективности,  
тарифной политике  
от 30.12.2015 № 667

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ОАО «ЭлС» на  
строительство трансформаторных подстанций в ценах 2001 года

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3
1.	Строительство однострансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 15 кВт включительно	1 327
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	418
1.3.	свыше 150 кВт	555
2.	Строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	свыше 150 кВт	1 736

Приложение 4  
к постановлению Департамента  
Смоленской области по  
энергетике, энергоэффективности,  
тарифной политике  
от 30.12.2015 № 667

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое  
присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭлС»

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
1.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	136
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	7
1.3.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	32
1.4.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	2
2.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	
2.1.	строительство воздушных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.1.	до 150 кВт включительно	11 688
2.1.2.	свыше 150 кВт	2 863
2.2.	строительство воздушных линий на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.2.1.	до 150 кВт включительно	13 691
2.2.2.	свыше 150 кВт	1 038
2.3.	строительство кабельных линий на уровне напряжения до 1кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.3.1.	до 150 кВт включительно	3 320
2.3.2.	свыше 150 кВт	6 640
2.4.	строительство кабельных линий на уровне напряжения свыше 1кВ до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.4.1.	до 150 кВт включительно	3 771
2.4.2.	свыше 150 кВт	7 542
2.5.	прокладка кабельных линий методом горизонтально направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.5.1.	до 150 кВт включительно	41 575
2.5.2.	свыше 150 кВт	22 533

1	2	3
2.6.	строительство однострансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.6.1.	до 15 кВт включительно	8 642
2.6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	2 724
2.6.3.	свыше 150 кВт	3 613
2.7.	строительство двухтрансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт	11 301
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством) с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	86
3.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	7
3.3.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	28
3.4.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	2
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения на уровне напряжения до 35 кВ с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	94
4.2.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения до 1 кВ	2
4.3.	до 150 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	8
4.4.	от 150 кВт до 670 кВт включительно на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	1