

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической
энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

Открытое акционерное общество "ЭлС" <hr/> (наименование сетевой организации)	на	2016	год
1. Полное наименование		Открытое акционерное общество "ЭлС"	
2. Сокращенное наименование		ОАО "ЭлС"	
3. Место нахождения		216400, Российская Федерация, Смоленская область, г. Десногорск, КСЗ	
4. Адрес юридического лица		216400, Российская Федерация, Смоленская область, г. Десногорск, а/я 80/1	
5. ИНН		6724007210	
6. КПП		672401001	
7. Ф.И.О. руководителя		Генеральный директор Ольховиков Сергей Александрович	
8. Адрес электронной почты		elsdesnogorsk@rambler.ru	
9. Контактный телефон		(48153) 3-30-09, 3-22-72	
10. Факс		(48153) 7-05-42	

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт

Открытое акционерное общество "ЭлС"

(наименование сетевой организации)

на 2016 год

Наименование стандартизованных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизованные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C1	Стандартизованная 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 Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт		
	на уровне напряжения до 1кВ до 150 кВт включительно	рублей/кВт	312,00	312,00
	на уровне напряжения до 1кВ свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт	83,00	83,00
	на уровне напряжения до 35кВ до 150 кВт включительно	рублей/кВт	107,00	107,00
C1.1	на уровне напряжения до 35кВ свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт	18,00	18,00
	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт		
	на уровне напряжения до 1кВ до 150 кВт включительно	рублей/кВт	118,00	118,00
	на уровне напряжения до 1кВ свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт	38,00	38,00
C1.2	на уровне напряжения до 35кВ до 150 кВт включительно	рублей/кВт	50,00	50,00
	на уровне напряжения до 35кВ свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт	8,00	8,00
	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт		
	на уровне напряжения до 1кВ до 150 кВт включительно	рублей/кВт	109,00	109,00
C1.3	на уровне напряжения до 1кВ свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт	36,00	36,00
	на уровне напряжения до 35кВ до 150 кВт включительно	рублей/кВт	44,00	44,00
	на уровне напряжения до 35кВ свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт	8,00	8,00
	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт		
C1.4	на уровне напряжения до 1кВ до 150 кВт включительно	рублей/кВт	0,00	0,00
	на уровне напряжения до 1кВ свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт	0,00	0,00
	на уровне напряжения до 35кВ до 150 кВт включительно	рублей/кВт	0,00	0,00
	на уровне напряжения до 35кВ свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт	0,00	0,00
C2.1 *	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт		
	на уровне напряжения до 1кВ до 150 кВт включительно	рублей/кВт	85,00	85,00
	на уровне напряжения до 1кВ свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт	9,00	9,00
	на уровне напряжения до 35кВ до 150 кВт включительно	рублей/кВт	13,00	13,00
C2.2 *	на уровне напряжения до 35кВ свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	рублей/кВт	2,00	2,00
	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	в ценах 2001г.	
	Строительство 1 км ВЛ 0,4 кВ	рублей/км	245 684,30	
	строительство проектирование	рублей/км	224 093,66	
C3.1 *	на уровне напряжения до 1кВ до 150 кВт включительно	рублей/км	21 590,64	
	Строительство 1 км ВЛ 6(10) кВ	рублей/км	333 786,00	
	строительство проектирование	рублей/км	304 335,39	
	на уровне напряжения до 35кВ до 150 кВт включительно	рублей/км	29 450,61	
C3.2 *	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	в ценах 2001г.	
	Строительство 1 км ВЛ 6(10) кВ	рублей/км		

С3.1	Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ	рублей/км	259 942,30	
	<i>строительство</i>	рублей/км	236 818,49	
	<i>проектирование</i>	рублей/км	23 123,81	
С3.2	Строительство 1 км КЛ 6(10) кВ	рублей/км	369 307,60	
	<i>строительство</i>	рублей/км	336 436,44	
	<i>проектирование</i>	рублей/км	32 871,16	
С4.і *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на і-м уровне напряжения	рублей/кВт	в ценах 2001 г.	
С4.1	Строительство однострансформаторных КТП	рублей/кВт	545 139,77	
	<i>строительство</i>	рублей/кВт	496 620,00	
	<i>проектирование</i>	рублей/кВт	48 519,77	
С4.2	Строительство двухтрансформаторных КТП	рублей/кВт	270 420,59	
	<i>строительство</i>	рублей/кВт	246 352,00	
	<i>проектирование</i>	рублей/кВт	24 068,59	
С4.3	Строительство однострансформаторных БКТП	рублей/кВт	1 373 595,92	
	<i>строительство</i>	рублей/кВт	1 251 340,00	
	<i>проектирование</i>	рублей/кВт	122 255,92	
С4.3	Строительство двухтрансформаторных БКТП	рублей/кВт	2 284 663,21	
	<i>строительство</i>	рублей/кВт	2 081 318,40	
	<i>проектирование</i>	рублей/кВт	203 344,81	

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;	108706,00	4159,00	26,14
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	2150511,00	3950,00	544,43
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	X	X	X
	строительство воздушных линий	1210562,00	180,00	6725,34
	<i>воздушных линий электропередач 0,4кВ</i>	<i>936599,00</i>	<i>40,00</i>	<i>23414,98</i>
	<i>воздушных линий электропередач 10(6)кВ</i>	<i>273963,00</i>	<i>140,00</i>	<i>1956,88</i>
	строительство кабельных линий	10170063,00	1990,00	5110,58
	<i>кабельных линий электропередач 0,4кВ</i>	<i>3593673,00</i>	<i>690,00</i>	<i>5208,22</i>
	<i>кабельных линий электропередач 10(6)кВ</i>	<i>6576390,00</i>	<i>3290,00</i>	<i>1998,90</i>
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	14966920,00	1406,20	10643,52
	<i>однотрансформаторных КТП</i>			
<i>двухтрансформаторных КТП</i>	<i>1584043,00</i>	<i>284,80</i>	<i>5561,95</i>	
<i>однотрансформаторных БКТП</i>			<i>6633,18</i>	
<i>двухтрансформаторных БКТП</i>	<i>13382877,00</i>	<i>1121,40</i>	<i>6633,18</i>	
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше				
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;	103 925,00	4 159,00	24,99
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети	38182,00	4159,00	9,18

<*> Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за 10 мес. 2014г.	Плановые показатели на 2016г.
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению всего	33,00	251,00
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда		
	отчисления на страховые взносы		
	прочие расходы - всего		
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера всего		
	в том числе:		
	услуги связи		
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
	плата за аренду имущества		

	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
	внереализационные расходы - всего		
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	3931	28 498,00
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	3964,00	28749,00

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 2013-2014 годы

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	0,00000	0,00
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	2 483,96686	800,00
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00000	0,00

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 2013 - 2014 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на строительство (тыс. рублей)	Длина линий электропередач и (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	270,14956	0,52	44,10
	1 - 20 кВ	399,09616	0,31	475,00
	35 кВ	0,0000000	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	6 750,98029	5,726	972,00
	1 - 20 кВ	567,78213	0,555	216,00
	35 кВ	0,00000	0,000	0,00

Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам за 2015г.

№	Категория заявителя	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше
1	До 15 кВт - всего, в том числе:	19	1	0	246,00	10,00	0,00	9,33780	0,46610	0,00000
	льготная категория	18	1	0	243,00	10,00	0,00	8,38980	0,46610	0,00000
2	От 15 до 150 кВт - всего, в том числе:	4	0	0	323,90	0,00	0,00	407,01435	0,00000	0,00000
	льготная категория	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
3	От 150 до 670 кВт - всего, в том числе:	1	5	0	175,00	1 643,50	0,00	471,81110	13,25750	0,00000
	по индивиду альному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
4	От 670 до 8900 кВт - всего, в том числе:	0	1	0	0,00	982,90	0,00	0,00000	4,91450	0,00000
	по индивиду альному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
5	От 8900 кВт - всего, в том числе:	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
	по индивиду альному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
6	Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000

Информация о поданных заявках на технологическое присоединение за 2015г.

№	Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше
1	До 15 кВт - всего, в том числе:	12	1	0	131,00	10,00	0,00
	льготная категория	11	1	0	128,00	10,00	0,00
2	От 15 до 150 кВт - всего, в том числе:	7	0	0	498,80	0,00	0,00
	льготная категория	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3	От 150 до 670 кВт - всего, в том числе:	3	11	0	766,50	3 997,50	0,00
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4	От 670 до 8900 кВт - всего, в том числе:	0	4	0	0,00	6 550,90	0,00
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
5	От 8900 кВт - всего, в том числе:	0	0	0	0,00	0,00	0,00
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
6	Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00