

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

АО «УСК» на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	<u>Акционерное общество «Ульяновская сетевая компания»</u>
2. Сокращенное наименование	<u>АО «УСК»</u>
3. Место нахождения	<u>г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, д.29</u>
4. Адрес юридического лица	<u>г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, д.29</u>
5. ИНН	<u>7326027025</u>
6. КПП	<u>732601001</u>
7. Ф.И.О. руководителя	<u>Мизонин Сергей Сергеевич</u>
8. Адрес электронной почты	<u>priemnaya@oao-usk.ru</u>
9. Контактный телефон	<u>(8422) 36-07-22</u>
10. Факс	<u>(8422) 36-08-02</u>

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении к сетям АО "УСК" на 2017 год

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства воздушных линий электропередач, С2, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	СИП 2							СИП 3					АС						
	3x16мм ² +1x25мм ²	3x25мм ² +1x35мм ²	3x35мм ² +1x50мм ²	3x50мм ² +1x50мм ²	3x70мм ² +1x70мм ²	3x95мм ² +1x95мм ²	3x120мм ² +1x95мм ²	1x35мм ²	1x50мм ²	1x70мм ²	1x95мм ²	1x120мм ²	1x150мм ²	35мм ²	50мм ² /8,0	70мм ² /11,0	95мм ² /16,0	120мм ² /19,0	150мм ² /19,0
0,4	207 346,37	217 673,82	232 073,06	244 869,62	271 099,32	303 431,67	324 688,31	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6-10	x	x	x	x	x	x	x	392 577,20	403 195,56	431 107,89	447 066,35	490 338,28	504 627,21	x	x	x	x	x	x

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач без прокола грунта, С3, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	ААБз-1								АВБбШв-1									
	25мм ²	35мм ²	50мм ²	70мм ²	95мм ²	120мм ²	150мм ²	185мм ²	240мм ²	25мм ²	35мм ²	50мм ²	70мм ²	95мм ²	120мм ²	150мм ²	185мм ²	240мм ²
0,4	517 709,32	528 897,94	557 132,04	600 838,58	654 156,31	716 788,97	771 299,63	856 873,44	979 801,84	423 249,69	440 539,02	456 487,93	492 469,18	540 184,92	578 922,08	624 560,72	680 167,15	765 502,26

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	ААБз-10						АВБбШв-10						АПНГ-10								
	3x70мм ²	3x95мм ²	3x120мм ²	3x150мм ²	3x185мм ²	3x240мм ²	3x70мм ²	3x95мм ²	3x120мм ²	3x150мм ²	3x185мм ²	3x240мм ²	3x70мм ² /35	3x95мм ² /35	3x120мм ² /50	3x150мм ² /50	3x185мм ² /50	3x240мм ² /70	3x300мм ² /70	3x400мм ² /70	3x500мм ² /70
6-10	653 706,43	700 314,52	745 517,63	793 881,38	857 731,01	959 764,26	x	x	x	x	x	x	824 899,20	897 181,46	985 785,32	1 038 873,50	1 105 092,89	1 239 914,16	1 328 578,51	1 409 632,11	1 504 598,46

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач с проколом грунта методом горизонтально-направленного бурения, С3, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	ААБз-1								АВБбШв-1									
	25мм ²	35мм ²	50мм ²	70мм ²	95мм ²	120мм ²	150мм ²	185мм ²	240мм ²	25мм ²	35мм ²	50мм ²	70мм ²	95мм ²	120мм ²	150мм ²	185мм ²	240мм ²
0,4	845 119,29	853 981,76	882 042,67	926 070,46	980 064,82	1 041 008,81	1 096 884,93	1 184 740,26	1 306 365,85	741 905,86	759 195,18	775 269,40	809 053,32	856 536,62	895 286,41	939 151,68	994 713,47	1 080 113,83

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	ААБз-10						АВБбШв-10						АПНГ-10								
	3x70мм ²	3x95мм ²	3x120мм ²	3x150мм ²	3x185мм ²	3x240мм ²	3x70мм ²	3x95мм ²	3x120мм ²	3x150мм ²	3x185мм ²	3x240мм ²	3x70мм ² /35	3x95мм ² /35	3x120мм ² /50	3x150мм ² /50	3x185мм ² /50	3x240мм ² /70	3x300мм ² /70	3x400мм ² /70	3x500мм ² /70
6-10	979 221,91	1 024 824,20	1 070 031,45	1 123 374,00	1 187 181,30	1 290 502,81	x	x	x	x	x	x	1 143 090,34	1 215 321,87	1 303 925,24	1 356 792,00	1 446 519,01	1 559 660,09	1 669 575,14	1 750 572,57	1 844 411,45

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства трансформаторных подстанций, С4, руб./кВт, без НДС, (в ценах 2001 года)

16 кВА	25 кВА	40 кВА	63 кВА						100 кВА						160 кВА								
			СТП		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке				
			однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная			
4 383,55	2 839,68	1 702,30	2 845,23	2 980,61	5 202,69	5 422,37	7 863,42	14 039,93	15 467,99	2 000,24	2 095,91	3 442,53	3 606,42	5 037,02	9 011,29	9 910,97	1 376,18	1 437,11	2 202,05	2 293,76	3 185,41	5 706,60	6 268,90

250 кВА				400 кВА								630 кВА								
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная																	
туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа	
881,18	920,20	1 467,19	1 526,14	2 062,52	3 699,94	4 059,81	616,19	641,74	1 127,90	1 174,70	3 615,43	2 365,18	2 590,09	681,30	710,53	856,78	898,38	861,23	1 501,70	1 696,57

1000 кВА				1250 кВА				1600 кВА			
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке	
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа
459,24	479,11	575,76	602,30	602,32	1 098,36	1 188,33	485,43	885,84	957,82	989,59	1 045,82

25 кВА			
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке	
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
туликового типа	проходного типа	туликового типа	проходного типа
7 027,95	7 328,96	12 480,79	13 011,93

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении к сетям АО "УСК" на 2017 год**

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: по постоянной схеме** по временной схеме**	5 769 632,80 x x	12 114 x x	476,28 x x
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	0	0,00
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий строительство кабельных линий строительство пунктов секционирования строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	0	#ЗНАЧ!
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	5 582 045,25 x x	12 114 x x	460,79 x x
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме	0,00 x x	 x x	0,00 x x
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: по постоянной схеме по временной схеме	4 001 728,37 x x	12 114 x x	330,34 x x

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

** Расходы на мероприятия по постоянной и временной схеме идентичны

(форма)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки АО "УСК"
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	9 245,49	15 353,41
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	3 316,97	5 508,29
	энергия на хозяйственные нужды	51,09	84,84
	оплата труда	1 603,61	2 663,02
	отчисления на страховые взносы	486,21	807,42
	прочие расходы - всего	3 005,49	4 991,03
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	2 473,20	4 107,08
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	27,36	45,44
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	532,30	883,95
	в том числе:		
	услуги связи	14,21	23,60
	расходы на охрану и пожарную безопасность	7,22	11,99
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	53,62	89,05
	плата за аренду имущества	124,40	206,58
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	332,85	552,74
	внереализационные расходы - всего	782,12	1 298,82
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	1,91	3,17
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы	732,97	1 217,20
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	18,81	31,23
	другие расходы из прибыли (налог на прибыль)	28,43	47,22
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	21 419,94	42 200,00
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	28 906,90	44 131,91
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	59 572,33	101 685,32

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных АО "УСК" объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Фактические средние расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года	Средний объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	12 177,29	2143
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных АО "УСК" объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию по уровню напряжения**

Наименование мероприятий	Средние расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Средняя длина воздушных и кабельных линий электропередачи, фактически построенных за последние 3 года (км)	Средний объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	3 416,33	0,68	181
1 - 20 кВ	6 879,76	1,43	329
35 кВ		0,00	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	26 925,17	15,25	1 910
1 - 20 кВ	22 887,43	13,63	1 712
35 кВ		0,00	0

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (9 месяцев 2016 г.)

Категория заявителей	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 льготная категория *	437	x	x	4654	x	x	394	x	x
	416	x	x	4481	x	x	194	x	x
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	3	1	x	161	10	x	1739	86	x
	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3. От 150 кВт до 670 кВт - в том числе по индиви-дуальному	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4. От 670 кВт до 8900 кВт - в том числе по индиви-дуальному	x	x	x	x	x	x	x	x	x
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индиви-дуальному	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6. Объекты генерации	x	x	x	x	x	x	x	x	x

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год (9 месяцев 2016 г.)

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	626	х	х	5668	х	х
в том числе льготная категория *	570	х	х	5234	х	х
2. От 15 до 150 кВт - всего	39	4		1947	240	
в том числе льготная категория **	х	х	х	х	х	х
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	6	2	х	2250	400	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	х	х	х	х	х	х
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего	х	х	х	х	х	х
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации	х	х	х	х	х	х

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.