

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 АО «ЮРЭСК» на 2018 год	
Полное наименование	Акционерное общество "Югорская региональная электросетевая компания"
Сокращенное наименование	АО "ЮРЭСК"
Место нахождения	628012, Ханты-Мансийский Автономный округ – Югра АО, г.Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д.52/1
Адрес юридического лица	628012, Ханты-Мансийский Автономный округ – Югра АО, г.Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д.52/1
ИНН	8601045152
КПП	860101001
Ф.И.О. руководителя	Козлов Михаил Станиславович
Адрес электронной почты	office@yuresk.ru
Контактный телефон	8 (3467) 31-85-95 доб. 1003
Факс	8 (3467) 31-85-95 доб. 1003

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
АО "ЮРЭСК"

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
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 Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	357,65	357,65
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	134,98	134,98
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	121,94	121,94
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км		
C _{1.4}	Стандартизированная 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	100,73	100,73
C _{2.1} *	Стандартизированная 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		
	ВЛ-0,4кВ	рублей/км		
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 2 4x16	рублей/км	456 981,82	456 981,82
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 2 4x25	рублей/км	239 801,78	239 801,78
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 2 4x35	рублей/км	188 249,25	188 249,25
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 2 4x50	рублей/км	612 481,56	612 481,56
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 2 4x70	рублей/км	280 707,68	280 707,68
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 2 4x95	рублей/км	168 327,88	168 327,88
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 2 4x120	рублей/км	265 238,52	265 238,52
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 2 3x50	рублей/км	481 696,06	481 696,06
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 2 3x70	рублей/км	313 290,00	313 290,00
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 2 3x95	рублей/км	537 809,23	537 809,23
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 4 4x16	рублей/км	916 978,20	916 978,20
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 4 4x25	рублей/км	241 718,10	241 718,10
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 4 4x50	рублей/км	243 256,00	243 256,00
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 4 4x70	рублей/км	536 867,67	536 867,67
	ВЛ-0,4 кВ, марки СИП 4 4x120	рублей/км	262 916,25	262 916,25
	ВЛ-0,4кВ СОВМЕСТНЫМ ПОДВЕСОМ по опорам существующих ВЛ	рублей/км	199 802,17	199 802,17
	ВЛ-6-10кВ	рублей/км		
	ВЛ-6 кВ, марки СИП 3 1x90	рублей/км	2 380 720,00	2 380 720,00
	ВЛ-10 кВ, марки СИП 3 1x95	рублей/км	177 100,54	177 100,54
ВЛ-10 кВ, марки СИП 3 1x70	рублей/км	1 028 994,48	1 028 994,48	
ВЛ-10 кВ, марки АС-50	рублей/км	264 609,14	264 609,14	
ВЛ-10 кВ, марки АС-70	рублей/км	289 553,31	289 553,31	
Стандартизированная 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			
КЛ-35 кВ, марки АПвПу 1x50	рублей/км	1 530 434,08	1 530 434,08	
КЛ-10кВ	рублей/км			
КЛ-10 кВ, марки ААБЛУ 3x50	рублей/км	358 545,94	358 545,94	
КЛ-10 кВ, марки ААБЛУ 3x95	рублей/км	1 094 774,92	1 094 774,92	
КЛ-10 кВ, марки АПвПу2г 1x95	рублей/км	759 881,07	759 881,07	
КЛ-10 кВ, марки АПвПу2г 1x120	рублей/км	1 667 969,43	1 667 969,43	

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
С _{3,1} *	КЛ-10 кВ, марки АПвПу2г 1х240	рублей/км	1 596 612,51	1 596 612,51
	КЛ-10 кВ, марки ААБл 3х120	рублей/км	2 153 762,57	2 153 762,57
	КЛ-0,4кВ	рублей/км		
	КЛ-0,4 кВ, марки АВБШв 2х35	рублей/км	713 783,84	713 783,84
	КЛ-0,4 кВ, марки АВБШв 4х16	рублей/км	245 072,05	245 072,05
	КЛ-0,4 кВ, марки АВБШв 4х35	рублей/км	541 928,50	541 928,50
	КЛ-0,4 кВ, марки АВБШв 4х50	рублей/км	879 406,80	879 406,80
	КЛ-0,4 кВ, марки АВБШв 4х70	рублей/км	784 081,48	784 081,48
	КЛ-0,4 кВ, марки АВБШв 4х95	рублей/км	1 106 620,78	1 106 620,78
	КЛ-0,4 кВ, марки ААБл 4х120	рублей/км	2 206 646,17	2 206 646,17
	КЛ-0,4 кВ, марки АВБШв 4х120	рублей/км	627 057,21	627 057,21
	КЛ-0,4 кВ, марки АВБШв 4х185	рублей/км	1 892 015,42	1 892 015,42
	КЛ-0,4 кВ, марки АВБШв 4х240	рублей/км	386 525,55	386 525,55
С _{4,1} *	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 i-м уровне напряжения	рублей/кВт		
	КТП 1х25 кВА	рублей/кВт	850,56	850,56
	КТП 1х40 кВА	рублей/кВт	2 156,25	2 156,25
	КТП-6 (10)/0,4 кВ, 63 кВА	рублей/кВт	1 132,93	1 132,93
	КТП-6 (10)/0,4 кВ, 100 кВА	рублей/кВт	996,12	996,12
	КТП-6 (10)/0,4 кВ, 160 кВА	рублей/кВт	1 132,06	1 132,06
	КТП 1х250 кВА	рублей/кВт	2 076,21	2 076,21
	КТП 1х400 кВА	рублей/кВт	2 026,87	2 026,87
	КТП 1х630 кВА	рублей/кВт	2 159,80	2 159,80
	КТП-6 (10)/0,4 кВ, 1000 кВА	рублей/кВт	551,86	551,86
	КТП-6 (10)/0,4 кВ, 2х250 кВА	рублей/кВт	597,66	597,66
	КТП 2х400 кВА	рублей/кВт	2 490,24	2 490,24
	БКТП-6 (10)/0,4 кВ, 2х250 кВА	рублей/кВт	1 798,26	1 798,26
	2БКТП 2х400 кВА	рублей/кВт	1 574,34	1 574,34
	КТП-6 (10)/0,4 кВ, 2х630 кВА	рублей/кВт	546,30	546,30
	БКТП-6 (10)/0,4 кВ, 2х630 кВА	рублей/кВт	1 618,72	1 618,72
	БКТП-6 (10)/0,4 кВ, 2х1000 кВА	рублей/кВт	1 242,03	1 242,03
ПС 35-6кВ 2х6300 кВА	рублей/кВт	3 645,26	3 645,26	
БКТП 2х1250 кВА	рублей/кВт	1 559,45	1 559,45	

* Ставки платы С_{2,1}, С_{3,1} и С_{4,1} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении
АО "ЮРЭСК"**

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:	3 065 712,79	22 712,36	134,98
	по постоянной схеме	3 065 712,79	22 712,36	134,98
	по временной схеме	3 065 712,79	22 712,36	134,98
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	-	-	-
	строительство воздушных линий на уровне напряжения 6 (10) кВ	16 372 395,52	1 691,00	9 682,08
	строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кВ	26 526 149,74	1 127,14	23 534,03
	строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кВ путем совместного подвеса	1 096 194,67		
	строительство кабельных линий на уровне напряжения 6 (10) кВ	37 010 745,63	2 163,00	17 110,84
	строительство кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ	41 601 627,68	2 006,48	20 733,64
	строительство кабельных линий на уровне напряжения 35 кВ	7 350 064,80		
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	КТП 1х25 кВА	365 822,29	22,25	16 441,45
	КТП 1х40 кВА	1 102 759,31	35,60	30 976,39
	КТП-6 (10)/0,4 кВ, 63 кВА	1 080 180,70	56,07	19 264,86
	КТП-6 (10)/0,4 кВ, 100 кВА	914 729,54	89,00	10 277,86
	КТП-6 (10)/0,4 кВ, 160 кВА	852 633,80	142,40	5 987,60
	КТП 1х250 кВА	2 129 915,52	222,50	9 572,65
	КТП 1х400 кВА	3 058 311,79	356,00	8 590,76
	КТП 1х630 кВА	4 934 024,08	560,70	8 799,76
	КТП-6 (10)/0,4 кВ, 1000 кВА	4 079 199,30	890,00	4 583,37
	КТП 2х400 кВА	7 103 703,18	356,00	19 954,22
	БКТП-6 (10)/0,4 кВ, 2х250 кВА	1 159 772,35	222,50	5 212,46
	2БКТП 2х400 кВА	3 440 779,16	356,00	9 665,11
	БКТП-6 (10)/0,4 кВ, 2х630 кВА	3 646 411,52	560,70	6 503,32
	БКТП-6 (10)/0,4 кВ, 2х1000 кВА	4 079 199,30	890,00	4 583,37
ПС 35-6кВ 2х6300 кВА	170 606 588,82	5 607,00	30 427,43	
БКТП 2х1250 кВА	14 736 283,46	1 112,50	13 246,10	
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	2 769 628,98	22 712,36	121,94
	по постоянной схеме	2 769 628,98	22 712,36	121,94
	по временной схеме	2 769 628,98	22 712,36	121,94

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	-	-	-
	по постоянной схеме	-	-	-
	по временной схеме	-	-	-
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:	2 287 719,93	22 712,36	100,73
	по постоянной схеме	2 287 719,93	22 712,36	100,73
	по временной схеме	2 287 719,93	22 712,36	100,73

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

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение
АО "ЮРЭСК"

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	24 545 533,77	8 123 061,70
в том числе:	24 545 533,77	8 123 061,70
вспомогательные материалы	30 177,10	29 870,22
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	11 402 266,72	3 501 079,89
отчисления на страховые взносы	4 113 829,10	936 998,37
прочие расходы - всего	8 999 260,85	3 655 113,22
из них:	8 999 260,85	3 655 113,22
работы и услуги производственного характера		
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непромышленного характера - всего	8 999 260,85	3 655 113,22
1. в том числе:	8 999 260,85	3 655 113,22
услуги связи	17 174,46	17 861,43
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	64 100,00	66 664,00
плата за аренду имущества		
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	6 192 387,61	3 306 358,44
внебюджетные расходы - всего	2 725 598,78	264 229,35
в том числе:	2 725 598,78	264 229,35
расходы на услуги банков	30 000,00	
процент за пользование кредитом		
прочие обоснованные расходы		
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	2 695 598,78	264 229,35

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	342 691,04	935 572,61
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	24 888 224,81	9 058 634,31

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

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 (распределенных пунктов)		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	34 283,45	7 980,61
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	170 606,59	11 214,00

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию
АО "ЮРЭСК"

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	85 962,44	10,410	4 169,48
	0,4 кВ	41 601,63	7,097	2 006,48
	1 - 20 кВ	37 010,75	2,609	2 163,00
	35 кВ	7 350,06	0,704	
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	27 638 716,81	15,769	2 818,14
	0,4 кВ	26 526 149,74	13,353	1 127,14
	0,4 кВ строительство совместным подвесом	1 096 194,67	-	-
	1 - 20 кВ	16 372,40	2,416	1 691,00

И Н Ф О Р М А Ц И Я**об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за
текущий год****АО "ЮРЭСК"**

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	510	-	-	6 092,90	-	-	304,73	-	-
	в том числе льготная категория *	466	-	-	5 605,90	-	-	217,67	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	47	3	-	2 733,46	245,00	-	2 323,93	26,76	-
	в том числе льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	3	-	-	626,00	-	-	67,61	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	2	-	-	2 430,00	-	-	63,60	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	1,00	-	-	13 500,00	-	-	21,64
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	1,00	-	-	13 500,00	-	-	21,64
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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.

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год
АО "ЮРЭСК"

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	599	-	-	7 092,53	-	-
	в том числе						
	льготная категория *	521	-	-	6 285,43	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	83	4	-	4 553,70	235,00	-
	в том числе						
	льготная категория **	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	14	10	-	4 523,11	2 361,00	-
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2	7	-	2 231,00	11 006,00	-
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	1			13 500,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	-	-	1	-	-	13500
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

* 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.