Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

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

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 "Ивгорэлектросеть"

(наименование сетевой организации)

на 2018 **год**

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки (в том числе 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	1 529,34
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	359,86
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	350,76
$C_{1.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	81,90
$C_{1.4}$	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	736,82
$C_{2.i}$ *	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	

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки (в том числе по временной схеме)
	до 150 кВт,включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ	рублей/км	324 508,13
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт, на уровне напряжения 6,0 кВ	рублей/км	299 563,64
$C_{3,i}$ *	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	
	до 150 кВт,включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ	рублей/км	709 183,07
	до 150 кВт,включительно, на уровне напряжения 6,0 кВ	рублей/км	1 052 619,83
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт, на уровне напряжения 0,4 кВ	рублей/км	916 979,80
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт, на уровне напряжения 6,0 кВ	рублей/км	1 200 468,00
	от 670 кВт и до 1500 кВт, включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ	рублей/км	926 106,13
	от 670 кВт и до 1500 кВт, включительно, на уровне напряжения 6,0 кВ	рублей/км	1 124 033,54
	от 1500 кВт и до 8900 кВт, включительно, на уровне напряжения 6,0 кВ	рублей/км	1 653 958,23
$C_{4,i}$ *	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	
	до150 кВт включительно	рублей/кВт	2 339,14
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	рублей/кВт	1 220,53
	от 670 кВт и до 1500 кВт включительно	рублей/кВт	1 103,81
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП со встроенной ТП от 670 кВт и до 1500 кВт включительно	рублей/кВт	2 120,82

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

Генеральный директор Балушаев А.И.

Зам. генерального директора по тех. присоединению Бугаева С.Е.

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

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

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении

к сетям АО "Ивгорэлектросеть"
(наименование сетевой организации)

на 2018 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	7 273 742,72	20 212,59	359,86
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ	2 345 122,89	217,28	11 354,47
	строительство воздушных линий с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт и менее 670 кВт, включительно, на уровне напряжения 6,0 кВ	748 609,53	133,67	5 891,80
	строительство кабельных линий с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ(льготная категория заявителей)	10 969 473,48	600,24	19 225,55
	строительство кабельных линий с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно, на уровне напряжения 6,0 кВ	685 466,04	55,00	13 111,10
	строительство кабельных линий с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт и менее 670 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ	3 916 133,34	489,70	8 412,85
	строительство кабельных линий с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт и менее 670 кВт на уровне напряжения 6,0 кВ	13 751 312,93	849,65	17 026,32
	строительство кабельных линий с присоединяемой максимальной мощностью от 670 кВт и до 1500 кВт, включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ	635 679,25	183,19	3 650,43
	строительство кабельных линий с присоединяемой максимальной мощностью от 670 кВт и до 1500 кВт, включительно, на уровне напряжения 6,0 кВ	8 941 911,60	953,98	9 860,64
	строительство кабельных линий с присоединяемой максимальной мощностью от 1500 кВт и до 8900 кВт, включительно, на уровне напряжения 6,0 кВ	3 638 708,10	734,00	5 215,15

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт.включительно, на уровне напряжения до 35 кВ	1 693 117,20	109,17	16 314,97
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт и менее 670 кВт на уровне напряжения до 35 кВ	10 603 682,47	1 310,38	8 512,88
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с присоединяемой максимальной мощностью 670 кВт и менее 1500 кВт на уровне напряжения до 35 кВ	6 378 672,40	871,61	7 698,84
	строительство РП со встроенной ТП максимальной мощностью 670 кВт и менее 1500 кВт на уровне напряжения до 35 кВ	3 416 410,46	242,97	14 792,21
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	7 089 737,02	20 212,59	350,76
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	1 655 409,30	20 212,59	81,90
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети			
	по постоянной схеме	14 892 943,21	20 212,59	736,82
	по временной схеме			

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

Генеральный директор Балушаев А.И.

Зам. генерального директора по технологическому присоединению Бугаева С.Е.

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

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 на технологическое присоединение

к сетям **АО "Ивгорэлектросеть"**
(наименование сетевой организации)

на **2018** год

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	29 327,72	30 911,83
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	375,66	686,10
	энергия на хозяйственные нужды	0,00	146,32
	оплата труда	21 583,38	14 512,53
	отчисления на страховые взносы	6 500,13	4 411,81
	прочие расходы - всего	276,15	10 098,44
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	162,16	8 942,76
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	498,95
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	113,99	656,73
	в том числе:		
	услуги связи	8,37	35,47
	расходы на охрану и пожарную безопасность	23,27	84,63
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	17,38	26,43
	плата за аренду имущества	0,00	13,39
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	64,97	496,81
	внереализационные расходы - всего	592,40	1 056,63
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	8,12	7,15
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		569,98
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	584,28	479,51
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	55 730,62	68 915,63
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	85 058,34	99 827,46

Генеральный директор Балушаев А.И.

Зам. генерального директора по технологическому присоединению Бугаева С.Е.

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

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

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

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

АО "Ивгорэлектросеть"
(наименование сетевой организации)

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (2014-2016) (тыс. рублей)*	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (2014-2016) (кВт)*
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	10 303,70	2 384,13
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

* - среднеарифметическое значение за 2014-2016 годы

Генеральный директор Балушаев А.И.

Зам. генерального директора по технологическому присоединению Бугаева С.Е.

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

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

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

АО "Ивгорэлектросеть"
(наименование сетевой организации)

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (2014-2016) (тыс. рублей)*	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (2014-2016) (км)*	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (2014-2016) (кВт)*
1.	Строительство кабельных линий			
	0,4 кВ	10 324,00	3,87	1 259,80
	1 - 20 кВ	16 691,21	4,22	2 592,63
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий			
	0,4 кВ	2 612,86	2,64	411,08
	1 - 20 кВ	198,33	0,49	133,67
	35 кВ			

* - среднеарифметическое значение за 2014-2016 годы

Генеральный директор Балушаев А.И.

Зам. генерального директора по технологическому присоединению Бугаева С.Е.

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

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

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным АО "Ивгорэлектросеть" за текущий (2017) год по состоянию на 01.10.2017 года

(наименование сетевой организации)

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	455	0	0	1 741,58	0	0	541,00	0	0
	в том числе льготная категория *	393			1 401,30			294,11		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	70	5	0	3 881,18	625,00	0	7 294,87	1 451,85	0
	в том числе льготная категория **									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	7	5		1 746,10	1 621,00	0	2 136,44	199,01	0
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	2	0	0,00	38 200,00	0	0,00	107,40	0
	в том числе по индивидуальному проекту									
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* 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.

Генеральный директор Балушаев А.И.

Зам. генерального директора по технологическому присоединению Бугаева С.Е.

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

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

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение

к сетям АО "Ивгорэлектросеть" **за текущий (2017) год**

(наименование сетевой организации)

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 льготная категория *	689	1	0	7 140,86	15,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	232	5	0	10 054,05	595,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	32	14	0	5 849,10	5 330,10	0,00
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	2	5	0	8 150,00	6 620,00	0,00
5.	От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
6.	Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00

* 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.

Генеральный директор Балушаев А.И.

Зам. генерального директора по технологическому присоединению Бугаева С.Е.