

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
« Янаульские электрические сети» на 2019 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети»

2. Сокращенное наименование ООО «Янаульские электрические сети»

3. Место нахождения Республика Башкортостан, г. Янаул, ул. Азина д.7.

4. Адрес юридического лица Республика Башкортостан, г. Янаул, ул. Азина д.7.

5. ИНН 0271008317

6. КПП 027101001

7. Ф.И.О. руководителя Сахратов Роман Фанисович

8. Адрес электронной почты yanel@ufamts.ru

9. Контактный телефон 8(34760)5-42-47

10. Факс 8(34760)5-04-57

Директор

Р.Ф.Сахратов



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

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

(форма)

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 _____ **ООО "Янаульские электрические сети"**
(наименование сетевой организации)
на **2019** _____ год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме		по временной схеме
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
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	1407,28	113,91	х
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	585,08	58,39	х
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	822,2	55,52	х
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			х
ВЛ 0,4 кВ ж/б опоры	рублей/км			х
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 16 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км	478802,00		х
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км	636165,45	636165,45	х
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км	719063,75	719063,75	х
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			х
ВЛ3-6 кВ проводом СИП сечением 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км	979255,24	979255,24	х

Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизованные тарифные ставки		
		по постоянной схеме		по временной схеме
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
ВЛ3-6 кВ проводом СИП сечением 70 мм ² на ж/б опорах (1 ценное исполнение)	рублей/км	1042193,98	1042193,98	x
C _{3,i} * 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			x
КЛ-0,4 кВ для прокладки в земле кабелем АВББШв 4x50 мм ²	рублей/км	925976,28	925976,28	x
КЛ-0,4кВ для прокладки в земле кабелем АВББШв 4x70 мм ²	рублей/км	1050963,31	1050963,31	x
C _{3,i} * 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			x
КЛ-6 кВ для прокладки в земле кабелем ААБЛУ 3x50 мм ²	рублей/км	1008595,16	1008595,16	x
КЛ-6 кВ для прокладки в земле кабелем ААБЛУ 3x70 мм ²	рублей/км	1108466,61	1108466,61	x
C _{4,i} * Стандартизованная 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			x
C _{4,i} * КТПН-ВВ-100 с трансформатором ТМГ-100кВА	рублей/кВт	5144,93	x	x
C _{4,i} * КТПН-ВВ-160 с трансформатором ТМГ-160кВА	рублей/кВт	3694,11	3694,11	x
C _{4,i} * КТПН-ВВ-250 с трансформатором ТМГ-250кВА	рублей/кВт	2386,51	2386,51	x
C _{4,i} * КТПН-ВВ-400 с трансформатором ТМГ-400кВА	рублей/кВт	1628,59	1628,59	x

* 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.

Директор

Р.Ф.Сахратов



Приложение № 4
к стандарту раскрытия информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической энергии (в ред.
Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

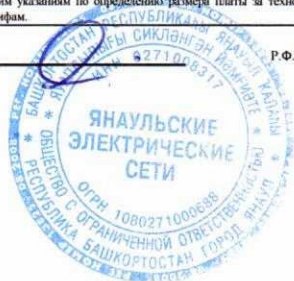
**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	Количество присоединений, шт., км.	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/за одно присоединение, км., шт.) (без учета НДС)	
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме до 150 включительно, кВт	874700,06	1495	585,08	169,00	5175,74	
	10743,9	184	58,39	1,00	10743,90	
	x	x	x	x	x	
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x	x	
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий до 150 включительно, кВт	4857628,03	571	8507,23	8,040	604182,59	
	401494,648	184	2182,04	0,410	979255,24	
	строительство кабельных линий до 150 включительно, кВт	237975,90	105	2266,44	0,257	925976,26
	413524,02	184	2247,41	0,410	1008595,16	
	строительство пунктов секционирования строительство комплексных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ до 150 включительно, кВт	0	x			
	540318,73	267	2023,67	2	270159,36	
	1061996,95	445	2386,51	1	1061996,95	
	x	x	x	x	x	
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше						
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме до 150 включительно, кВт	1229192,77	1495	822,20	169	7273,33	
	10216,02	184	55,52184783	1	10216,02	
	x	x	x	x	x	

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

Директор

Р.Ф. Сахратов



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

(форма)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
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	2012,81	2124,85
до 150кВт включительно	1991,85	2103,89
от 150кВт до 670кВт	20,96	20,96
в том числе:		
вспомогательные материалы		
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	1048,16	1106,44
до 150кВт включительно	1036,08	1094,36
от 150кВт до 670кВт	12,08	12,08
отчисления на страховые взносы	318,64	336,36
до 150кВт включительно	314,97	332,69
от 150кВт до 670кВт	3,67	3,67
прочие расходы - всего	646,01	682,05
до 150кВт включительно	640,8	676,85
от 150кВт до 670кВт	5,21	5,21
из них:		
работы и услуги производственного характера		
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера - всего	646,01	682,05
до 150кВт включительно	640,8	676,85
от 150кВт до 670кВт	5,21	5,21
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	646,01	682,05
до 150кВт включительно	640,8	676,85
от 150кВт до 670кВт	5,21	5,21
внерезидентные 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	6182,32	7512,94

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
до 150кВт включительно	4355,21	5635,92
от 150кВт до 670кВт	1827,11	1877,02
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	6440,50	7172,13
до 150кВт включительно	6440,5	7172,13
Итого (размер необходимой валовой выручки)	8195,13	9637,79
до 150кВт включительно	6347,06	7739,81
от 150кВт до 670кВт	1848,07	1898,16
Директор	Р.Ф.Сахратов	



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 объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

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)	х	х
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	4777,97	3026
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х	х

Директор



Р.Ф.Сахратов

Приложение № 7
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 длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

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:	1492,61	1,11	499,5
0,4 кВ	758,11	0,77	315,5
1 - 20 кВ	734,5	0,41	184
35 кВ	х	х	х
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	15999,8	27,58	4745
0,4 кВ	12976,31	23,40	1577
1 - 20 кВ	3023,49	4,18	3168
35 кВ			

Директор



Р.Ф.Сахратов

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

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

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год

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	110			999			79,66		
в том числе льготная категория *	106			961,5			49,41		
2. От 15 до 150 кВт - всего	8			437			267,95		
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
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.

Директор



Р.Ф.Сахратов

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год

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	144			1676,5		
в том числе льготная категория *	139			1628,5		
2. От 15 до 150 кВт - всего	6			385		
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
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.

Директор

Р.Ф.Сахратов

