



Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпрограммой "а" и "б" проекта 16 Месячного задания, за 2018 - 2020 год и 9 мес. 2021 года

Приложение N 2  
к Месячному заданию  
по определению размера платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям

ОАО "ЭНЕРГИС"

№ п/п	Наименование мероприятия	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С.															
		2018 год				2019 год				2020 год				9 мес. 2021 год			
1	2	7	8	9	10	7	8	9	10	11	12	13	14	11	12	13	14
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1.	Подготовка и выдача сетевой проектной технической условий Заявителю	-	-	-	-	5 403,74	1	15	5 403,74	10 619,73	2	28	5 309,86	4 631,17	1	7,5	4 631,17
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-	15 303,78	1	15	15 303,78	30 075,83	2	28	15 037,92	12 295,00	1	7,5	12 295,00

Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о фактических средних данных о присоединенных объемах**  
**максимальной мощности за 3 предыдущих года (2020 год / 9 месяцев 2021 года)**  
**по каждому мероприятию**

**ООО "КИРЭС"**

	Фактические расходы на строительство подстанций за 2018-2020 гг и 9 мес. 2021 г (тыс. рублей, без НДС)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 2018-2020 гг и 9 мес. 2021 г (кВА)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	12,35	17
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи  
и об объемах максимальной мощности построенных объектов  
за 3 предыдущих года (2020 год / 9 месяцев 2021 года) по каждому мероприятию**

### ООО "КИРЭС"

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за 2018-2020 гг и 9 мес. 2021 г (тыс. рублей, без НДС)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за 2018-2020 гг и 9 мес. 2021 г (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за 2018-2020 гг и 9 мес. 2021 г (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	-	-	-
0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	257,96	0,21	22,50
0,4 кВ	257,96	0,21	22,50
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**об осуществлении технологического присоединения**  
**по договорам, заключенным за текущий год (1 квартал / 9 месяцев 2021 года)**

**ООО "КИРЭС"**

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	1	0		7,5	0,0		0,46	0,00	
в том числе льготная категория *	1			7,5			0,46		
2. От 15 до 150 кВт - всего									
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего		0			0,0			0,00	
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.

\_\_\_\*\*\* Максимальная мощность без учета ранее разрешенной.

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение  
за текущий год (1 квартал / 9 месяцев 2021 года)

### ООО "КИРЭС"

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	2	1		22,5	0,0	
в том числе льготная категория *	2			22,5		
2. От 15 до 150 кВт - всего	0	2			297,0	
в том числе льготная категория **		1			47,0	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего		1			150,0	
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.

\*\*\* Максимальная мощность без учета ранее разрешенной.