

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО "ЦЭК"

на 2023 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Центральная электросетевая компания"
2. Сокращенное наименование ООО "ЦЭК"
3. Место нахождения 127322, г. Москва, ул. Яблочкова, д. 21, корп. 3, этаж 7, пом. XII, ком. 2В
4. Адрес юридического лица 127322, г. Москва, ул. Яблочкова, д. 21, корп. 3, этаж 7, пом. XII, ком. 2В
5. ИНН 7714426397
6. КПП 771501001
7. Ф.И.О. руководителя Алехин Сергей Михайлович
8. Адрес электронной почты office@celscom.ru
9. Контактный телефон 8(495)792-64-33
10. Факс -

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных
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) без НДС	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	2 149,15	300,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

Заместитель генерального директора
по технологическому присоединению ООО "ЦЭК"



/С.В. Тихомиров

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных
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) без НДС	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:	x	x	x
0,4 кВ	1 182,95	0,235	80,00
1 - 20 кВ	884,98	0,312	150,00
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	x	x	x
0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
35 кВ	x	x	x

Заместитель генерального директора
по технологическому присоединению ООО "ЦЭК"



/ С.В. Тихомиров

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 9 месяцев 2022 года

Категория заявителей		Заключенные договоры технологического присоединения в период 01.01.2022 - 30.09.2022								
		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	6	0	0	62	0	0	166,737	0	0
	в том числе									
	льготная категория *	1	0	0	15	0	0	0,458	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	6	0	0	536,49	0	0	291,576	0	0
	в том числе									
	льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт	3	4	0	880,0	2 360,0	0	175,963	42,49	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт	0	7	0	0	23 865,7	0	0	31 714,387	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	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.

Заместитель генерального директора
по технологическому присоединению ООО "ЦЭК"



/ С.В. Тихомиров

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за 9 месяцев 2022 года

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	7	0	0	67,50	0	0
	в том числе						
	льготная категория *	1	0	0	15	0	0
2.	От 15 до 150 кВт -	9	0	0	786,89	0	0
	в том числе						
	льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	8	4	0	2 484,0	2 360,0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт	1	6	0	740	15 986,0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	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.

Заместитель генерального директора
по технологическому присоединению ООО "ЦЭК" _____ / С.В. Тихомиров



Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ООО "ЦЭК"

2019 год

№	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объектов/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
6.	Строительство нейтрал питающих подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (НС)	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-

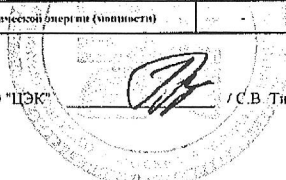
2020 год

№	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объектов/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
6.	Строительство нейтрал питающих подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (НС)	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-

2021 год

№	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объектов/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
2.	Строительство кабельных линий	2021	10/0,4	547	230	2 067,93
2.1	Список прокладок кабельных линий (в траншеях) (n=1)					
2.1.1	Многожильные (k=2)					
2.1.2	Кабели с резиновой и полиэтиленовой изоляцией (l=2)	2021	10	312	150	884,98
2.1.3	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3)					
2.1.4	Количество кабелей в траншее (n=1)					
2.2	Список прокладок кабельных линий (в траншеях) (n=1)					
2.2.1	Многожильные (k=2)					
2.2.2	Кабели с резиновой и полиэтиленовой изоляцией (l=1)	2021	0,4	160	40	675,99
2.2.3	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно (m=1)					
2.2.4	Количество кабелей в траншее (n=1)					
2.3	Список прокладок кабельных линий (в траншеях) (n=1)					
2.3.1	Многожильные (k=2)					
2.3.2	Кабели с резиновой и полиэтиленовой изоляцией (l=1)	2021	0,4	75	40	506,96
2.3.3	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно (m=1)					
2.3.4	Количество кабелей в траншее (n=1)					
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2021	10/0,4	2	300	2 149,15
4.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4 кВ (n=2)					
4.1.1	Основная мощность (k=1)	2021	10/0,4	1	150	1055
4.1.2	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l=3)					
4.1.3	Шафного или кнопочного типа (m=2)					
4.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4 кВ (n=2)					
4.2.1	Основная мощность (k=1)	2021	10/0,4	1	150	1094,15
4.2.2	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l=3)					
4.2.3	Шафного или кнопочного типа (m=2)					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
6.	Строительство нейтрал питающих подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (НС)	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора
по технологическому присоединению ООО "ЦЭК"



С.В. Тихомиров

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "ЦЭК"

за 2019 год					
№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	0,00	0	0,00	0,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	0,00	0	0,00	0,00
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00	0	0,00	0,00
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00	0	0,00	0,00
за 2020 год					
№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	404 700,00	10	5 967,00	40 470,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	305 300,00	10	5 967,00	30 530,00

2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00	0	0,00	0,00
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00	0	0,00	0,00
за 2021 год					
№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	993 850,00	19	8 036,40	52 307,89
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	839 150,00	19	8 036,40	44 165,79
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00	0	0,00	0,00
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	839 150,00	19	8 036,40	44 165,79

Заместитель генерального директора
по технологическому присоединению ООО "ЦЭК"



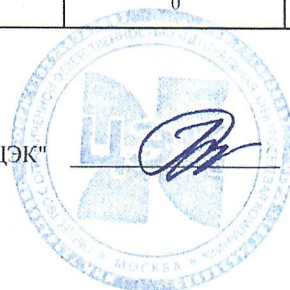
/ С.В. Тихомиров

**Расчет
фактических расходов на выполнение мероприятий
по технологическому присоединению, предусмотренных
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "ЦЭК"
за 2019-2021 год**

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (2021)	Данные за год, предшествующий предыдущему периоду регулирования (2020)	Данные за 2019 год
1	2	3	4	5
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1833	710	0
1.1	Вспомогательные материалы	82	224	0
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	0	0	0
1.3	Оплата труда ППП	1447	356	0
1.4	Отчисления на страховые взносы	254	60	0
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	51	69	0
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	0	0	0
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0	0	0
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	51	69	0
1.5.3.1	услуги связи	2	7	0
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	2	6	0
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	4	7	0
1.5.3.4	плата за аренду имущества	7	22	0
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	36	27	0
1.6	Внереализационные расходы, всего	0	0	0
1.6.1	- расходы на услуги банков	0	0	0
1.6.2	- % за пользование кредитом	0	0	0
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	0	0	0
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0	0	0

Заместитель генерального директора
по технологическому присоединению ООО "ЦЭК"



/ С.В. Тихомиров