

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**АО "Синтез Групп" на 2019 год**  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество "Синтез Групп"
2. Сокращенное наименование АО "Синтез Групп"
3. Место нахождения 115035, г. Москва, Климентовкий переулок, д. 10, стр. 3
4. Адрес юридического лица 115035, г. Москва, Климентовкий переулок, д. 10, стр. 3
5. ИНН 7719609274
6. КПП 770501001
7. Ф. И. О. руководителя Мордвинов Олег Георгиевич
8. Адрес электронной почты [info@sintez-group.com](mailto:info@sintez-group.com)
9. Контактный телефон +7(495) 114-50-05
10. Факс +7(495) 114-50-05

**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 "Синтез Групп"**

(наименование сетевой организации)

на 2019 год

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1</sub>	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	209,86	
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	62,96	
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	81,85	
C <sub>1.3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	14,69	
C <sub>1.4</sub>	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	50,37	
C <sub>2.i</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	-	
C <sub>3_СН2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	1 940 390,75	
C <sub>4_СП</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	930,58	
C <sub>4_ТП</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт		

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки C<sub>1</sub>, C<sub>1.1</sub>, C<sub>1.2</sub>, C<sub>1.3</sub>, C<sub>1.4</sub> рассчитаны в ценах периода регулирования.

2. Стандартизированные тарифные ставки C<sub>3\_СН</sub>, C<sub>4\_СП</sub>, C<sub>4\_ТП</sub> рассчитаны в ценах 2001 года для технологического присоединения Заявителя к одному источнику электроснабжения по третьей категории надежности.

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

	<b>Наименование мероприятий</b>	<b>Распределение необходимой валовой выручки *</b> (рублей)	<b>Объем максимальной мощности (кВт)</b>	<b>Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)</b>
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме по временной схеме	3 903 408,00	62 000,00	62,96
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-		-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	x	x	x
	строительство воздушных линий	-		-
	строительство кабельных линий СН2	96 869 532,41	12 232,55	7 919,00
	строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	77 520 846,79	12 232,55	6 337,26
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	47 387 629,96	4 585,00	10 335,36
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-		-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	5 074 430,40	62 000,00	81,85
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме	910 795,20	62 000,00	14,69
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: по постоянной схеме по временной схеме	3 122 726,40	62 000,00	50,37

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

\*\* Средние данные за 3 предыдущих года (в среднем за 1 год)

\*\*\* Ставки для расчета платы по каждому мероприятию рассчитаны в ценах периода регулирования.

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

Показатели		Фактические показатели за 9 мес. 2018 года	Плановые показатели на 2019 год
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	-	13 011,36
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	-	82,44
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	-	8 816,98
	отчисления на страховые взносы	-	2 137,60
	прочие расходы - всего	-	1 974,34
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	-	61,75
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	-	61,04
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	-	1 851,55
	в том числе:		
	услуги связи	-	59,75
	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	0,00
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	-	104,49
	плата за аренду имущества	-	716,58
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	-	970,73
	внебюджетные расходы - всего	-	0,00
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	-	0,00
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы	-	0,00
	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	-	331 690 643,85
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		-
	<b>Итого (размер необходимой валовой выручки)</b>	<b>-</b>	<b>331 703 655,21</b>

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

<b>Наименование мероприятий</b>	<b>Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года** (тыс. рублей)</b>	<b>Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)</b>
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	222 466,36	36 697,65
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	-	-

Примечания:

\*\* Фактические расходы на строительство указаны в текущих ценах

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

<b>Наименование мероприятий</b>	<b>Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года** (тыс. рублей)</b>	<b>Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км по длине траншеи)</b>	<b>Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)</b>
1. Строительство кабельных линий электропередачи:  0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	- 267 997,67 -	- 13,67 -	- 36 697,65 -
2. Строительство воздушных линий электропередачи:  0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	- - -	- - -	- - -

Примечания:

\*\* Фактические расходы на строительство указаны в текущих ценах

## 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 в том числе льготная категория *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего 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	3	1	-	4 864,14	18 042,00	-	103 336,37	228 354,28	-
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.

\*\*\* Указана информация за 9 мес. 2018 года

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**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 в том числе льготная категория *	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего 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	7	-	-	62 000,00	-	-
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.

\*\*\* Указана информация за 9 мес. 2018