

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО "Вертикаль" на 2018 год

1. Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Вертикаль"**
2. Сокращенное наименование: **ООО "Вертикаль"**
3. Адрес почтовый: **г. Москва, ул. Большая Переяславская, д. 46, стр. 7**
4. Адрес юридического лица: **г. Московская область, Красногорский район, рабочий поселок Нахабино, перулок Вокзальный, дом 6**
5. ИНН **7725696701**
6. КПП **502401001**
7. Ф.И.О. руководителя **Легун Сергей Трофимович**
8. Адрес электронной почты **info@vertikal-e.ru**
9. Контактный телефон **+7 (495) 983-35-16**
10. Факс **+7 (495) 983-35-16**

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 "Вертикаль"
 на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	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	616,34	
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	141,57	
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	280,58	
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/км	85,43	
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	108,75	
C _{2.1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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	0,00	
C _{3.1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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	5 088,44	
C _{4.1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 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	5 617,45	

* Ставки платы C_{2.1}, C_{3.1} и C_{4.1} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	1 354 580,10	9 568,00	141,57
1.1.	<i>по постоянной схеме</i>			
1.2.	<i>по временной схеме</i>			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	52 964 598,83	9 568,00	5 535,60
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	58 470 963,77	9 568,00	6 111,10
3.5.	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	2 684 563,04	9 568,00	280,58
4.1.	<i>по постоянной схеме</i>			
4.2.	<i>по временной схеме</i>			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	817 421,95	9 568,00	85,43
5.1.	<i>по постоянной схеме</i>			
5.2.	<i>по временной схеме</i>			
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:	1 040 566,12	9 568,00	108,75
6.1.	<i>по постоянной схеме</i>			
6.2.	<i>по временной схеме</i>			

**Расчет НВВ
 ООО «Вертикаль» на технологическое присоединение**

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за 2017 г.	Плановые показатели на 2018 г.
1	2	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	4 583,86	5 897,13
1.1.	Вспомогательные материалы	95,21	95,21
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	-	-
1.3.	Оплата труда ППП	2 145,05	3 181,84
1.4.	Отчисления на страховые взносы	655,99	932,47
1.5.	Прочие расходы всего, в том числе:	1 529,74	1 529,74
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	10,46	10,46
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	2,61	2,61
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	1 516,67	1 516,67
1.5.3.1.	услуги связи	45,50	45,50
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	70,70	70,70
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	1 240,54	1 240,54
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	159,93	159,93
1.6.	Внереализационные расходы, всего	157,87	157,87
1.6.1.	- расходы на услуги банков	9,84	9,84
1.6.2.	- % за пользование кредитом	148,03	148,03
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	-	-
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера	-	-
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	111 435,56	111 435,56
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	116 019,42	117 332,69

**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		2	3
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	175 412,89	8 703,74
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

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		2	3	4
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	7 790,18	4,73	13 347,74
	1 - 20 кВ	125 800,87	26,83	15 356,00
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-

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:	3,00	-	-	18,00	-	-	1,65	-	-
	льготная категория*	3,00	-	-	18,00	-	-	1,65	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего, в том числе	-	1,00	-	579,26	-	-	-	81,30	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего, в том числе	-	2,00	-	-	8 150,00	-	-	2 091,20	-
	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.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Категория заявителей		Количество заявок			Максимальная мощность		
		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:	6,00			36,00		
	льготная категория*	6,00			36,00		
2.	От 15 до 150 кВт - всего, в том числе:	8,00			473,30		
	льготная категория**						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего, в том числе	5,00	3,00		1 823,26	1 500,00	
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего, в том числе	3,00	7,00		7 226,30	24 080,00	
	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.