

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ОАО "Варьеганэнергонефть"

на 2020 год

(наименование сетевой организации)

- | | |
|-----------------------------|--|
| 1. Полное наименование | Открытое Акционерное Общество "Варьеганэнергонефть" |
| 2. Сокращенное наименование | ОАО "ВЭН" |
| 3. Место нахождения | Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра,
г.Радужный,промышленная зона Южная, ул.Промышленная,
дом1 |
| 4. Адрес юридического лица | Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра,
г.Радужный,промышленная зона Южная, ул.Промышленная,
дом1 |
| 5. ИНН | 8609003059 |
| 6. КПП | 860901001 |
| 7. Ф.И.О. руководителя | Куссмауль Виктор Оскарович |
| 8. Адрес электронной почты | wen@oaoven.ru |
| 9. Контактный телефон | (34668)41409 |
| 10. Факс | (34668)40125 |

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

**Расходы на выполнение мероприятий
по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "А" и "В"
пункта 16 Методических указаний 2017-2019г**

без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	2019год ожидаем				2018год				2017год			
		Информация для расчета тарифной ставки С1		Расходы на одно ТП		Информация для расчета тарифной ставки С1		Расходы на одно ТП		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки		Расходы на одно ТП	
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Кол-во ТП (шт)	Объем максим. мощности (кВт)	(руб.)	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Кол-во ТП (шт)	Объем максим. мощности (кВт)	(руб.)	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Кол-во ТП (шт)	Объем максим. мощности (кВт)	(руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 557,50	42,00	39 000,00	37,08	850,60	53,00	34 936,00	16,05				
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 920,21	42,00	39 000,00	45,72	1 048,69	53,00	34 936,00	19,79				

Заместитель генерального директора
по экономике



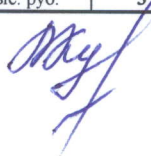
Л.П.Куссмауль

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий
по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "А" и "В"
пункта 16 Методических указаний за 2017г-2019г

без НДС

Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению					
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Ожидаемые данные за 2019	Данные за 2018	Данные за 2017
1	2	3	4	5	6
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей, всего	тыс. руб.	3 477,7	1 899,3	
1.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	509,6	79,0	
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.			
1.3	Оплата труда ППП (без ЕСН)	тыс. руб.	1 880,3	1 144,2	
1.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	593,0	341,9	
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	420,0	334,1	
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	420,0	334,1	
1.5.2	- налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.			
1.5.2.1	плата за землю	тыс. руб.			
1.5.2.2	транспортный налог	тыс. руб.			
1.5.2.3	прочие налоги	тыс. руб.			
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	тыс. руб.			
1.5.3.1	услуги связи	тыс. руб.			
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.			
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс. руб.			
1.5.3.4	плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс. руб.			
1.6	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	74,8	0,0	0,0
1.6.1	- расходы на услуги банков	тыс. руб.			
1.6.2	- % за пользование кредитом	тыс. руб.			
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	тыс. руб.			
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	74,8		
4	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 477,7	1 899,3	0,0

Заместитель генерального директора
по экономике



Л.П.Куссмауль

(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)	4647,298	14000
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	5606,78	2514
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Зам.главного инженера
начальник ПТО



Шиян С.В.

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:			
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	16356,047	1,2	14000
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	5322,367	2,986	950
35 кВ			

Зам.главного инженера
начальник ПТО



Шиян С.В.

(форма)

ИН Ф О Р М А Ц И Я

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	12	-	-	687	-	-	92,17	-	-
в том числе льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	8	2	-	2157	824	-	7397,65	54,384	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	14	1	-	25550	4500	-	1708,21	7,501
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.

Зам.главного инженера
начальник ПТО



Шиян С.В.

(форма)

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	12	-	-	687	-	-
в том числе льготная категория **	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	8	2	-	2157	824	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	16	1	-	31250	4500
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.

Зам.главного инженера
начальник ПТО



Шиян С.В.