

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
о расходах за технологическое присоединение  
МУП "НРЭС" на 2017 год  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Муниципальное унитарное предприятие  
"Невельские районные электрические сети"
2. Сокращенное наименование: МУП "НРЭС"
3. Место нахождения: Сахалинская область, г. Невельск, ул. Пограничная, 1.
4. Адрес юр. лица: Сахалинская область, г. Невельск, ул. Пограничная, 1.
5. ИНН 6505010820
6. КПП 650501001
7. Ф.И.О. руководителя Хам Мин Кон
8. Адрес электронной почты: elektronevelsk@mail.ru
9. Контактный телефон: (42436) 65-112
10. Факс: (42436) 65-111

## СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчёта платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным сетям на уровне  
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой  
мощностью менее 8900 кВт  
МУП "НРЭС"

(наименование сетевой организации)

на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С1 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 расчёте на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	371,67	371,67
С1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	108,91	108,91
С1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	96,98	96,98

С1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	1,31	1,31
С1.4	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")	руб./кВт	164,47	164,47
С2.i < * >	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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			
	в том числе:			
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	руб./км	x	x
	для заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт	руб./км	x	x
С3.i < * >	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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			
	в том числе:			

	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	руб./км	х	х
	для заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт	руб./км	х	х
C <sub>4,i</sub> < * >	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения			
	в том числе:			
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	руб./км	х	х
	для заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт	руб./км	х	х

-----  
 < \* > Ставки платы C<sub>2,i</sub>, C<sub>3,i</sub> и C<sub>4,i</sub> за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по видам используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

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

МУП "НРЭС"

(наименование сетевой организации)

на 2017 год

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки < * > (рублей)	Объем максималь ной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	204092,56	1874,00	108,91
по постоянной схеме	204092,56	1874,00	108,91
по временной схеме	204092,56	1874,00	108,91
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
строительство воздушных линий			
строительство кабельных линий			
строительство пунктов секционирования			
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	181739,91	1874,00	96,98
по постоянной схеме	181739,91	1874,00	96,98
по временной схеме	181739,91	1874,00	96,98

5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	2448,89	1874,00	1,31
по постоянной схеме	2448,89	1874,00	1,31
по временной схеме	2448,89	1874,00	1,31
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:	308221,96	1874,00	164,47
по постоянной схеме	308221,96	1874,00	164,47
по временной схеме	308221,96	1874,00	164,47

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

### РАСЧЁТ

необходимой валовой выручки сетевой организации  
на технологическое присоединение

МУП "НРЭС"

(наименование сетевой организации)

на 2017 год

(тыс.рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	795,74	696,503
в том числе:		
вспомогательные материалы		
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	536,433	479,996
отчисления на страховые взносы	163,076	145,919
прочие расходы - всего	96,231	70,589
из них:		
работы и услуги производственного характера	96,231	70,589
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера - всего		
в том числе:		
услуги связи		
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
плата за аренду имущества		
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
внебюджетные расходы - всего		
в том числе:		
расходы на услуги банков		
процент за пользование кредитом		

прочие обоснованные расходы		
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	0,000	0,000
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	75,627	133,103
<b>Итого (размер необходимой валовой выручки)</b>	<b>871,367</b>	<b>829,607</b>



**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**о присоединенных объемах максимальной мощности  
за 3 предыдущих года по каждому мероприятиюМУП "НРЭС"

(наименование сетевой организации)

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 (распределительных пунктов)	х	х
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	х	х
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х	х

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**

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

**МУП "НРЭС"**

(наименование сетевой организации)

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 и кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	x	x	x
1-20 кВ	x	x	x
35 кВ	x	x	x
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	82996,00	0,4	10
1-20 кВ	x	x	x
35 кВ	x	x	x

## ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения

по договорам, заключенным за текущий год

январь -август 2016 года

МУП "НРЭС"

(наименование сетевой организации)

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	16			188			8,800		
в том числе									
льготная категория < * >	16			188			8,800		
2. От 15 до 150 кВт - всего	19			1176,5			334,738		
в том числе									
льготная категория < ** >									
3. От 150 до 670 кВт - всего	1	1		230,34	400		65,536	113,808	
в том числе									
по индивидуальному проекту									
4. От 670 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.

**ИНФОРМАЦИЯ**

о поданных заявках на технологическое присоединение

за текущий год

январь - август 2016 годаМУП "НРЭС"

(наименование сетевой организации)

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	16			188		
в том числе						
льготная категория < * >	16			188		
2. От 15 до 150 кВт - всего	19			1176,5		
в том числе						
льготная категория < ** >						
3. От 150 до 670 кВт - всего	1	1		230,34	400	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
4. От 670 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.