

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

27 ноября 2015 г.

№ 71-тп/86

г. Тюмень

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за  
единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Варьеганэнергонефть» энергопринимающих устройств  
заявителей на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 и на основании обращения ОАО «Варьеганэнергонефть»:

1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Варьеганэнергонефть» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Варьеганэнергонефть» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Варьеганэнергонефть», согласно приложению №3.

4. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель



**Ю.П. Мыльников**

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Варьеганэnergонепть» энергопринимающих устройств заявителей на 2016 год

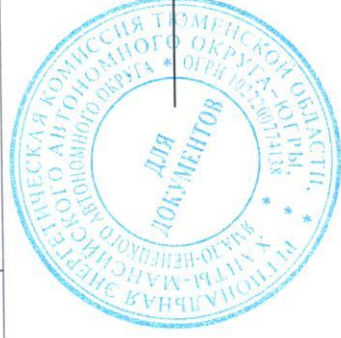
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставок	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)	
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C1	руб./кВт в текущих ценах	84,74	84,74
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1.		33,30	33,30
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	C1.2.		16,96	16,96
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	C1.3.		-	-
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	C1.4.		34,48	34,48
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C2)				
ВЛ-6(10)кВ провод сечением 95мм2	C2	руб./км	199 745,06	399 490,13
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C3)				
-	C3	руб./км	-	-
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в ценах 2001 года (C4)				
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6(10)/0,4 кВ 250 кВА	C4	руб./кВт	399,30	798,60
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6(10)/0,4 кВ 400 кВА		руб./кВт	293,54	587,09
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6(10)/0,4 кВ 630 кВА		руб./кВт	271,18	542,37
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6(10)/0,4 кВ 2х250 кВА		руб./кВт	292,96	585,93
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6(10)/0,4 кВ 2х400 кВА		руб./кВт	283,04	566,08
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА		руб./кВт	266,55	533,11

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям  
ОАО «Варьеганэнегонефть» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих  
устройств заявителей на 2016 год**

без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
				до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	56 610	1700	33,30	33,30
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	28 832	1700	16,96	16,96
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	58 616	1700	34,48	34,48

Утверждаю:  
Председатель Региональной энергетической комиссии  
Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного  
округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа



**Ю.П. МЫЛЬНИКОВ**

**Формула платы за технологическое присоединение к сетям  
ОАО «Варьеганэнергонефть» энергопринимающих устройств  
заявителей на 2016 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Варьеганэнергонефть» энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 * Ni, \text{ где } C1 = C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 * Ni + [\sum(C2i * Li) + \sum(C3i * Li)] * Z_{\text{изм.ст.}}$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P = C1 * Ni + [\sum(C2i * Li) + \sum(C3i * Li) + C4i * Ni] * Z_{\text{изм.ст.}}$$

4) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Где:

C1 - 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 п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт);

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения;

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$L_i$  - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Зизм.ст. - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

