

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

19 декабря 2014 г.

№ 113-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 2015 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 2015 года по 31 декабря 2015 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 2015 года по 31 декабря 2015 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 2015 года по 31 декабря 2015 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

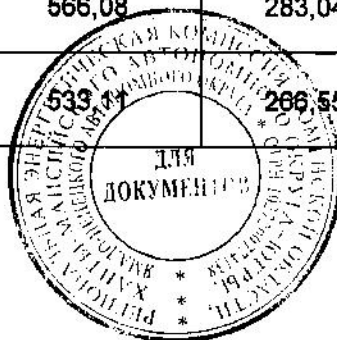


Ю.П. Мыльников

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Варьеганэнегронет» энергопринимающих устройств заявителей на 2015 год**

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)		
			до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт
			с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.	01.10.2015г. по 31.12.2015г.	
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	84,74
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1.		33,30	33,30	33,30
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	C1.2.		16,96	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	34,48
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C2)					
ВЛ-6(10)кВ провод А-95мм2	C2	руб./км	399 490,13	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	798,60	399,30	798,60
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6(10)/0,4 кВ 400 кВА		руб./кВт	587,09	293,54	587,09
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6(10)/0,4 кВ 630 кВА		руб./кВт	542,37	271,18	542,37

строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6(10)/0,4 кВ 2х250 кВА		руб./кВт	585,93	292,96	585,93
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6(10)/0,4 кВ 2х400 кВА		руб./кВт	566,08	283,04	566,08
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА		руб./кВт	533,11	266,55	533,11



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

№ 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) без НДС		
				до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт
				с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.	с 01.10.2015г. по 31.12.2015г.	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	32 204,55	967	33,30	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	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	-	-	-	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	16 402,28	967	16,96	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	33 346,39	967	34,48	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 2015 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:

$$P = C1 * Ni + \sum (C2i * Li) * \text{Зизм.ст.} + \sum (C3i * Li) * \text{Зизм.ст.}$$

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):

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

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);

C2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

$C3i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C4i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения;

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

Li – 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 федеральным 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.

