

**Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги)
субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, 2020 год
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)**

Регулируемая организация: ПАО «Сургутнефтегаз»
Вид регулируемой деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии
Регион оказания услуг: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа			Размер тарифа, руб. без НДС	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Услуги по передаче электрической энергии	Индивидуальный тариф для взаиморасчетов между сетевыми организациями; плательщик - АО «Россети Тюмень»	Двухставочный тариф	ставка на содержание электрических сетей	65 476,23 руб./МВт мес.	01.01.2020-30.06.2020	Решение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 27.12.2019 №35	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtumen.ru , 30.12.2019
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	162,36 руб./МВт ч			
			ставка на содержание электрических сетей	65 476,23 руб./МВт мес.	01.07.2020-31.12.2020		
				ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		Одноставочный тариф	0,26571 руб./КВт ч	01.01.2020-30.06.2020			
			0,26571 руб./КВт ч	01.07.2020-31.12.2020			
	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для прочих потребителей (дифференцированные по уровням напряжения)	Двухставочный тариф	ставка на содержание электрических сетей	НН - 717 085,10 руб./МВт мес.	01.01.2020-30.06.2020	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 27.12.2019 №16	
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	НН - 487,93 руб./МВт ч			
			ставка на содержание электрических сетей	НН - 777 237,34 руб./МВт мес.	01.07.2020-31.12.2020		
				ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
Одноставочный тариф		ВН-1,41271 руб./КВт ч СН1-2,30744 руб./КВт ч СН2-2,47249 руб./КВт ч НН-2,60836 руб./КВт ч	01.01.2020-30.06.2020				
		ВН-1,48147 руб./КВт ч СН1-2,41937 руб./КВт ч СН2-2,59246 руб./КВт ч НН-2,73487 руб./КВт ч	01.07.2020-31.12.2020				

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа		Размер тарифа, руб. без НДС	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Услуги по передаче электрической энергии	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для населения	Одноставочный тариф (население)	0,79909 руб./КВт ч	01.01.2020-30.06.2020	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 27.12.2019 №16	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 30.12.2019
			0,65717 руб./КВт ч	01.07.2020-31.12.2020		
		Одноставочный тариф (население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками)	0,04265 руб./КВт ч	01.01.2020-30.06.2020		
			0,10398 руб./КВт ч	01.07.2020-31.12.2020		
		Одноставочный тариф (население, проживающее в сельских населенных пунктах)	0,04265 руб./КВт ч	01.01.2020-30.06.2020		
			0,10398 руб./КВт ч	01.07.2020-31.12.2020		
		Одноставочный тариф (приравненные к населению категории потребителей за исключением указанных в примечании к настоящей таблице)	0,79909 руб./КВт ч	01.01.2020-30.06.2020		
			0,65717 руб./КВт ч	01.07.2020-31.12.2020		
		Необходимая валовая выручка ПАО «Сургутнефтегаз» без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	198 102,99 тыс.руб.	2020 год		

Примечание

Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

Наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

**Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги)
субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, 2020 год
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)**

Регулируемая организация: ПАО «Сургутнефтегаз»
Вид регулируемой деятельности: услуги по технологическому присоединению
Регион оказания услуг: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа	Размер тарифа, руб. без НДС	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Технологическое присоединение	Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации ПАО «Сургутнефтегаз», в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	550 руб. с учетом НДС	01.01.2020-31.12.2020	Решение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 14.12.2017 №49	Официальный портал государственной власти Тюменской области http://www.admtumen.ru 19.12.2017
	Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации ПАО «Сургутнефтегаз» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов указанных объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения)	01.01.2020-31.12.2020		
	Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации ПАО «Сургутнефтегаз» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей с учетом НДС	01.01.2020-31.12.2020		
	Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации ПАО «Сургутнефтегаз» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей с учетом НДС	01.01.2020-31.12.2020	Решение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 14.12.2017 №49	Официальный портал государственной власти Тюменской области http://www.admtumen.ru 19.12.2017

**Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)**

Регулируемая организация:
Вид регулируемой деятельности:
Регион оказания услуг:
Основание для применения регулируемого тарифа:

ПАО «Сургутнефтегаз»
технологическое присоединение
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
 Распоряжение РЭК Тюменской области,
 ХМАО-Югры и ЯНАО от 27.12.2019 №32-тп
 в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области,
 ХМАО-Югры и ЯНАО от 02.06.2020 №9-тп
 Официальный портал органов государственной власти
 Тюменской области <http://www.admtumen.ru>
 30.12.2019 и 03.06.2020

Источник официального опубликования

Стандартизированные тарифные ставки
 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
 сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед. изм.	Ставка платы (без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C ₁	руб.за одно присоединение	7 103	7 103
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C _{1.1.}		2 407	2 407
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктом «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C _{1.1.}		4 696	4 696
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C ₂) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4 кВ	C ₂	руб./км.	1 233 241	1 197 346
на уровне напряжения 10 кВ сечением 50 мм ² и менее		руб./км.	1 594 350	1 425 964
на уровне напряжения 10 кВ сечением 70 мм ² и менее		руб./км.	1 594 350	1 425 964
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C ₃) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4 кВ	C ₃			
кабель сечением до 120 мм ²		руб./км.	2 295 657	2 359 877
кабель сечением свыше 150 мм ²		руб./км.	2 401 786	2 508 274
на уровне напряжения 10 кВ				
кабель сечением до 120 мм ²		руб./км.	3 646 862	3 630 592
кабель сечением свыше 150 мм ²		руб./км.	4 064 510	3 652 942
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (C ₄) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
Реклоузер 6 (10) кВ	C ₄	руб./шт.	1 451 054	1 451 054

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед. изм.	Ставка платы (без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (СЗ) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	С ₅	руб./кВт.	3 505	4 730
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт.	4 391	4 391
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт.	2 717	2 845
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт.	2 051	2 051
БКТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт.	7 274	7 274
БКТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт.	5 727	5 727
БКТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт.	4 284	4 284
БКТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт.	3 593	3 593

*Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. №861

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на 2020 год

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт (без НДС)	
		для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	$C1^{maxN}$	62	62
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	$C1.1^{maxN}$	18	18
Проверка сетевой организацией выполнения Заявите тем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	$C1.2^{maxN}$	44	44
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий			
на уровне напряжения 0,4 кВ	$C2^{maxN}$	5 392	5 392
на уровне напряжения 10 кВ сечением 50 мм ² и менее		3 383	3 383
на уровне напряжения 10 кВ сечением 70 мм ² и более		1 583	1 583
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий			
на уровне напряжения 0,4 кВ	$C3^{maxN}$		
кабель сечением до 120 мм ²		3 104	3 104
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 192	2 192
на уровне напряжения 10 кВ			
кабель сечением до 120 мм ²		2 640	2 640
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 555	2 555
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций			
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	$C5^{maxN}$	3 505	4 730
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		4 391	4 391
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		2 717	2 845
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		2 051	2 051
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		7 274	7 274
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		5 727	5 727
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		4 284	4 284
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		3 593	3 593

* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

**ФОРМУЛА
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2020 ГОД**

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с [Главой II](#) или с [Главой III](#) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17 (далее - Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим 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, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$$\Pi = C_1, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}.$$

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

$$\Pi = C_1 + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li)$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство реклоузеров:

$$\Pi = C_1 + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni)$$

Где:

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 (кроме [подпункта "б"](#)) (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

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);

M_i - количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт.);

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \text{ (руб.)},$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

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 цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", 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 цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", 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.

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