



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов

Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
государственной власти

Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
За № 5226 от 20.11.2020 г.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

ПРИКАЗ

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2019 года № 127-нп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка»

г. Ханты-Мансийск
17 ноября 2020 года

№ 57-нп

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», распоряжением Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 декабря 2019 года № 32-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций – энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год», протоколом правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17 ноября 2020 года № 46 приказываю:

КОПИЯ
ВЕРНА
РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ
Антонова О.С.
23.11.2020

Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2019 года № 127-нп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка» следующие изменения:

1. В таблице приложения 1:

После строки:

«

БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА	C ₅	руб./кВт	3 593
-------------------------------	----------------	----------	-------

»

дополнить строками следующего содержания:

«

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C ₈)			
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	C _{8.1.1.} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб. за точку учета	11 018
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C _{8.2.1.} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		24 562
	C _{8.2.1.} не город, 1-20 кВ		226 212
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{8.2.2.} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		31 479
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	C _{8.2.3.} не город, 1-20 кВ		228 862

».

2. Приложение 3 изложить в следующей редакции:

«Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 127-нп

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» и общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка на 2020 год

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ Волчанова В.С.

А.С. 23.11.2020

1. 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 Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям 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 электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – мероприятия «последней мили»):

$$П = C_1 + C_{8i} * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2};$$

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

$$П = C_1 + C_{8i} * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li);$$

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, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П = C_1 + C_{8i} * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni) + \sum (C_{7i} * Ni),$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств

КОПИЯ
ВЕРНА

Региональная служба
по тарифам

Консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в
электроэнергетике и газовой сфере
И.С. Манжарова

23.11.2020

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);

$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

C_{2i} – 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_{3i} – 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_{4i} – 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_{5i} – 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);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

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);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

q – количество точек учета.

2. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения,

КОПИЯ
ВЕРНА

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮРЬ

Волочева А.С.
23.11.2020

(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 пункте 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 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 Главой V Методических указаний (руб.).

3. 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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Региональная
16 тарифов
КОПИЯ
ВЕРНА
Консультант отдела регулирования
и контроля тарифов
РСТ Югры
Ванополова О.С.
23.11.2020

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

Руководитель службы



А.А. Березовский



Консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в
электроэнергетике и газовой сфере