



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 № 5297-15-12 2020 г.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

ПРИКАЗ

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
10 декабря 2020 года

№ 98-нп

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», 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», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 59 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

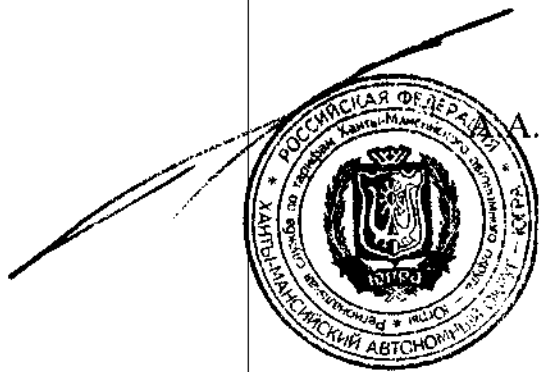
2. Определить расходы акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на установленный период регулирования в размере 614,336 тыс. рублей.

3. Определить расходы общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на установленный период регулирования в размере 0 рублей.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2021 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», 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 2021 год согласно приложению 3 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.Березовский

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2020 года № 98-нп

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», 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 2021 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед. изм.	Ставка платы для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без НДС)
Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	C ₁	руб. за одно присоединение	7 380
На покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1}		2 501
На покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения <1>)	C _{1.2}		4 879
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 0,4кВ	C _{2.2.2.4.1.} не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км	1 244 042
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее	C _{2.2.2.4.1.} не город, 1-20 кВ	руб./км	1 481 577
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более	C _{2.2.2.4.2.} не город, 1-20 кВ	руб./км	1 908 702
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 0,4кВ			

кабель сечением до 120 мм ²	С _{3.1.2.1.3} не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км	2 451 912
кабель сечением свыше 150 мм ²	С _{3.1.2.1.3} не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км	2 606 097
на уровне напряжения 10кВ			
кабель сечением до 120 мм ²	С _{3.1.2.1.3} не город, 1-20 кВ	руб./км	3 772 185
кабель сечением свыше 150 мм ²	С _{3.1.2.1.3} не город, 1-20 кВ	руб./км	3 795 407
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (С ₅) для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	С _{5.1.3} не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	4 914
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	С _{5.2.3} не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	4 562
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	С _{5.1.4} не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	2 956
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	С _{5.1.5} не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	2 131
БКТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	С _{5.2.4} не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	7 558
БКТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	С _{5.2.5} не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	5 950
БКТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	С _{5.2.5} не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	4 451
БКТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА	С _{5.2.6} не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	3 733
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С ₈)			
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С _{8.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб. за точку учета	11 448
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С _{8.2.1} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		25 520
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{8.2.2} не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ		32 707

<1> 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 года № 861.

Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2020 года № 98-нп

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2021 год

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)
Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	$C_{\max N 1}$	65
На покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{\max N 1.1}$	19
На покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения <1>)	$C_{\max N 1.2}$	46
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 0,4кВ	$C_{\max N 2.2.2.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	5 602
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее	$C_{\max N 2.2.2.2.1}$ не город, 1-20 кВ	3 515
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более	$C_{\max N 2.2.2.2.2}$ не город, 1-20 кВ	1 645
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий		
На уровне напряжения 0,4кВ		
кабель сечением до 120 мм ²	$C_{\max N 3.1.2.1.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже	3 225
кабель сечением свыше 150 мм ²	$C_{\max N 3.1.2.1.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже	2 269
На уровне напряжения 10кВ		

кабель сечением до 120 мм ²	C_{\max} N 3.1.2.1.3. не город, 1-20 кВ	2 743
кабель сечением свыше 150 мм ²	C_{\max} N 3.1.2.1.3. не город, 1-20 кВ	2 655
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	C_{\max} N 5.1.3. не город, 6(10)/0,4 кВ	4 914
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА	C_{\max} N 5.2.3. не город, 6(10)/0,4 кВ	4 562
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	C_{\max} N 5.1.4. не город, 6(10)/0,4 кВ	2 956
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	C_{\max} N 5.1.5. не город, 6(10)/0,4 кВ	2 131
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА	C_{\max} N 5.2.4. не город, 6(10)/0,4 кВ	7 558
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	C_{\max} N 5.2.5. не город, 6(10)/0,4 кВ	5 950
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА	C_{\max} N 5.2.5. не город, 6(10)/0,4 кВ	4 451
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА	C_{\max} N 5.2.6. не город, 6(10)/0,4 кВ	3 733
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_{\max} N 8)		
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	C_{\max} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ N 8.1.1	1 351
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C_{\max} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ N 8.2.1	1 154
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C_{\max} не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ N 8.2.2	140

<1> 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 года № 861.

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», 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 2021 год

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»):

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

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

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

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:

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

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств 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 (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

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

где:

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

$P_{ист1}$ - 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, или Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - 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, 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).

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