



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 № 5863 от « 16 » 12 2021 г.

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(РСТ 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
9 декабря 2021 года

№ 126-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 9 декабря 2021 года № 66 п р и к а з ы в а ю:

1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки для расчета 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, 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 942,53 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 заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 9 декабря 2021 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки для расчета 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 2022 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 | 7 098 |
| На покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | C _{1.1} | | 2 384 |
| На покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <1> | C _{1.2.1} | | 4 714 |
| На покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <1> | C _{1.2.2} | | |
| Стандартизированная тарифная ставка (C ₂) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт | | | |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 | C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2.1 | руб./км | 1 337 900 |

| | | | |
|--|--|---------|-----------|
| до 100 квадратных мм включительно одноцепные | | | |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.1.1.4.1.1 | руб./км | 1 220 548 |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.1.1.4.1.1 | руб./км | 1 276 719 |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.1.1.4.2.1 | руб./км | 1 337 900 |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.1.1.4.2.1 | руб./км | 1 409 595 |
| Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.2.1.3.2.1 | руб./км | 1 609 712 |
| Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.2.1.3.2.1 | руб./км | 1 778 457 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.3.2.1 | руб./км | 1 925 064 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.4.1.1 | руб./км | 1 618 217 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.3.1.4.1.1 | руб./км | 1 730 634 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.4.2.1 | руб./км | 1 845 425 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.3.1.4.2.1 | руб./км | 1 925 064 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.4.3.1 | руб./км | 2 146 497 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.3.2.1 | руб./км | 1 845 425 |

| | | | |
|--|--|---------|------------|
| Строительство воздушных линий на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.2.2.4.3.1 | руб./км | 2 458 520 |
| Строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 110\ кВ\ и\ выше}$ 2.2.2.3.3.1.1 | руб./км | 10 449 888 |
| Стандартизированная тарифная ставка (C_3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт | | | |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.1.2.1.1.1 | руб./км | 2 334 011 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.1.2.1.2.1 | руб./км | 2 493 374 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.1.2.1 | руб./км | 3 751 093 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.1.2.1.3.1 | руб./км | 2 609 368 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.1.3.1 | руб./км | 3 851 121 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.1.2.1.4.1 | руб./км | 2 896 046 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.1.4.1 | руб./км | 4 232 841 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.2.1.1 | руб./км | 3 386 154 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.2.2.1 | руб./км | 3 781 679 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.2.3.1 | руб./км | 4 021 397 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.2.4.1 | руб./км | 4 377 779 |

| | | | |
|---|---|----------|------------|
| сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | | |
| Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.1.1 | руб./км | 2 817 971 |
| Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.3.1 | руб./км | 2 968 378 |
| Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.4.1 | руб./км | 3 226 643 |
| Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1 | руб./км | 3 732 699 |
| Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1 | руб./км | 4 686 488 |
| Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | С _{не город, 1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1 | руб./км | 5 935 852 |
| Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | С _{не город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.7.3 | руб./км | 22 916 859 |
| Стандартизированная тарифная ставка (С ₄) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт | | | |
| Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | С _{не город, 1 - 20 кВ} 4.1.2 | руб./шт | 1 559 902 |
| Стандартизированная тарифная ставка (С ₅) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт | | | |
| Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.2 | руб./кВт | 24 508 |
| | С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.2 | | |
| Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.2 | руб./кВт | 9 430 |
| | С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.2 | | |
| Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.3.2 | руб./кВт | 5 150 |
| | С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.2 | | |

| | | | |
|--|--|-----------------------|-----------|
| Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.1.4.2 | руб./кВт | 3 879 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.1.4.2 | | |
| Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.1.5.2 | руб./кВт | 3 452 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.1.5.2 | | |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.2.3.2 | руб./кВт | 4 716 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.2.3.2 | | |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.2.4.2 | руб./кВт | 5 885 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.2.4.2 | | |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.2.5.2 | руб./кВт | 5 457 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.2.5.2 | | |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.2.6.2 | руб./кВт | 3 781 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.2.6.2 | | |
| Стандартизированная тарифная ставка (C_6) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт <2> | | | |
| Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | $C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 6.2.5 | руб./кВт | 11 822 |
| Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно | $C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 6.2.6 | руб./кВт | 9 229 |
| Стандартизированная тарифная ставка (C_8) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств | | | |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 8.1.1 | рублей за точку учета | 11 997 |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 8.2.1 | рублей за точку учета | 26 743 |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 8.2.2 | рублей за точку учета | 34 275 |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | $C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ 8.2.3 | рублей за точку учета | 249 193 |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | $C_{не\ город, 35\ кВ}$ 8.2.3 | рублей за точку учета | 1 084 519 |

<1> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17.

<2> Применяется только для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подключаемых непосредственно к силовым трансформаторам в распределительных трансформаторных подстанциях (РТП).

Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 9 декабря 2021 года № 126-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 заявителей 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 2022 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 | $C_{\max N 1}$ | 62 |
| На покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | $C_{\max N 1.1}$ | 18 |
| На покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <1> | $C_{\max N 1.2.1}$ | 44 |
| На покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <1> | $C_{\max N 1.2.2}$ | |
| Для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 670 кВт | | |
| Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий ($C_2^{\max N}$) | | |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{\max N 2.1.1.4.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ | 2 021 |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{\max N 2.1.1.4.1.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$ | 1 929 |

| | | |
|---|--|-------|
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.1.1.4.2.1$ | 2 234 |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.1.1.4.2.1$ | 1 409 |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.1.1.3.2.1$ | 2 234 |
| Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.2.1.3.2.1$ | 2 484 |
| Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.2.1.3.2.1$ | 1 288 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.3.2.1$ | 2 281 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.4.1.1$ | 2 659 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.4.1.1$ | 1 721 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.4.2.1$ | 2 989 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.4.2.1$ | 3 060 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.4.3.1$ | 2 384 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.3.2.1$ | 2 989 |
| Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (C_3^{maxN}) | | |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.1.1$ | 2 236 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.2.1$ | 2 333 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.1.2.1$ | 3 865 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.3.1$ | 1 708 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.1.3.1$ | 3 918 |

| | | |
|---|--|--------|
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.1.2.1.4.1$ | 1 836 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $max N 3.1.2.1.4.1$ | 3 994 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.1.2.2.1.1$ | 3 721 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $max N 3.1.2.2.2.1$ | 3 947 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | $C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $max N 3.1.2.2.3.1$ | 3 551 |
| Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.2.2.1.1.1$ | 2 935 |
| Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.2.2.1.3.1$ | 2 028 |
| Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.2.2.1.4.1$ | 2 694 |
| Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.6.2.1.2.1$ | 3 284 |
| Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине с одной трубой в скважине | $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.6.2.1.3.1$ | 3 691 |
| Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | $C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $max N 3.6.2.1.3.1$ | 4 939 |
| Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (C_4^{maxN}) | | |
| Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | $C_{не город, 1-20 \text{ кВ}}$ $max N 4.1.2$ | 2 327 |
| Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (C_5^{maxN}) | | |
| Строительство однострансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не город, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $max N 5.1.1.2$ | 24 508 |
| | $C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $max N 5.1.1.2$ | |
| Строительство однострансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не город, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $max N 5.1.2.2$ | 9 430 |
| | $C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $max N 5.1.2.2$ | |

| | | |
|---|--|--------|
| Строительство однострансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.3.2$ | 5 150 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.3.2$ | |
| Строительство однострансформаторных подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.4.2$ | 3 879 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.4.2$ | |
| Строительство однострансформаторных подстанций мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.2$ | 3 452 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.2$ | |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.3.2$ | 4 716 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.3.2$ | |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.2$ | 5 885 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.2$ | |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.5.2$ | 5 457 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.5.2$ | |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.6.2$ | 3 781 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.6.2$ | |
| Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (C_6^{maxN}) <2> | | |
| Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | $C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ $max\ N6.2.5$ | 11 822 |
| Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно | $C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ $max\ N6.2.6$ | 9 229 |
| Для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт | | |
| Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_8^{maxN}) | | |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.1.1$ | 923 |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.2.1$ | 629 |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.2.2$ | 326 |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | $C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ $max\ N8.2.3$ | 810 |

<1> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17.

<2> Применяется только для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подключаемых непосредственно к силовым трансформаторам в распределительных трансформаторных подстанциях (РТП).

Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 9 декабря 2021 года № 126-нп

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 2022 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, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, 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:

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

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni) + \sum (C_{6i} * Ni) + \sum (C_{7i} * Ni),$$

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, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1.2.2}$ - для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных $C_{1.2.1}$;

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_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 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.);

$P_{\text{ист}2}$ - 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.