



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЭНЕРГЕТИКИ И
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ
(Госкомтарифэнерго Хакасии)

П Р И К А З

« 25 » 11 2022 года

№ 179-П

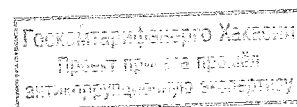
Абакан

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании решения Правления Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия (протокол заседания Правления от 25 ноября 2022 года № 157),

п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1.
2. Утвердить формулу расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 2.
3. Определить расходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 135 591,71 тысячи рублей без НДС.
4. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 7602,65 тысячи рублей без НДС.
5. Определить расходы ОАО «РЖД», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 305,45 тысячи рублей без НДС.

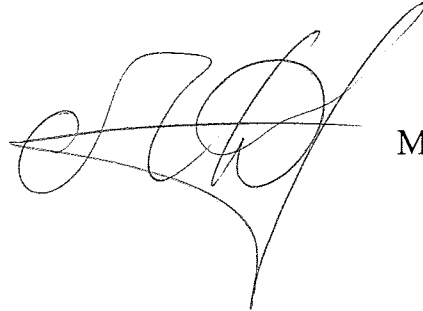


6. Определить расходы ООО «СКС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2023 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 534,43 тысячи рублей без НДС.

7. Плата, утвержденная пунктами 1–2 настоящего приказа, действует с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года включительно.

8. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель Государственного комитета
энергетики и тарифного регулирования
Республики Хакасия



М.А. Данданян

Приложение 1
к приказу Государственного
комитета энергетики и
тарифного регулирования
Республики Хакасия
от 25.11.2022 № 179-17

Стандартизированные тарифные ставки

| Ставка | Наименование ставки | Ед. изм. | Величина ставки (без учета НДС) |
|--------------------|--|----------------------------|------------------------------------|
| C _{1,1} | Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб. за одно присоединение | 2326,97 |
| C _{1,2,1} | Ставка на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. за одно присоединение | 1563,18 |
| C _{1,2,2} | Ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. за одно присоединение | 1806,68 |
| | Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} : | | |
| C _{2,i} | на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 1 447 212,13 |
| C _{2,i} | на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 1 470 482,43 |
| C _{2,i} | на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 2 404 329,74 |
| C _{2,i} | на деревянных опорах неизолированным | руб./км | 1 236 767,54 |

| | | | |
|------------------|--|---------|--------------|
| | сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | | |
| C _{2,i} | на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 988 485,58 |
| C _{2,i} | на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 1 356 350,56 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным медным проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 27,5 кВ одноцепные | руб./км | 4 484 174,00 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 3 385 902,02 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 1 792 122,28 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 2 223 981,71 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 4 116 208,49 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 3 041 175,03 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 1 454 361,50 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 4 945 097,47 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 1 536 533,10 |
| C _{2,i} | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом | руб./км | 3 938 775,35 |

| | | | |
|-----------|---|---------|---------------|
| | от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | | |
| $C_{2,i}$ | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 2 454 559,12 |
| $C_{2,i}$ | на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 1 079 513,20 |
| $C_{2,i}$ | на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 3 098 165,57 |
| $C_{2,i}$ | на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные | руб./км | 1 044 877,15 |
| $C_{2,i}$ | на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные | руб./км | 3 362 792,81- |
| | Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}$: | | |
| $C_{3,i}$ | в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 649 506,49 |
| $C_{3,i}$ | в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 684 166,33 |
| $C_{3,i}$ | в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 799 463,69 |
| $C_{3,i}$ | в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 346 972,24 |
| $C_{3,i}$ | в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 969 441,95 |
| $C_{3,i}$ | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 | руб./км | 3 801 899,00 |

| | | | |
|------------------|---|----------|---------------|
| | кВ и ниже с одним кабелем в траншее | | |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 035 626,17 |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 364 139,62 |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 879 885,37 |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 160 756,52 |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 883 835,63 |
| C _{3,i} | в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 447 591,58 |
| C _{3,i} | прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ | руб./км | 39 858 445,27 |
| | Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения C _{4,i} : | | |
| C _{4,1} | Распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ | руб./шт. | 62 768,25 |
| C _{4,2} | Распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ | руб./шт. | 676 316,00 |
| C _{4,3} | Распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 | руб./шт. | 4 360 975,00 |

| | | | |
|-------------------|---|----------|-----------|
| | включительно 27,5 кВ | | |
| | Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ С _{5,i} : | | |
| C _{5,1} | однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 18 465,37 |
| C _{5,2} | однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 11 979,65 |
| C _{5,3} | однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | 6913,21 |
| C _{5,4} | однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 6429,17 |
| C _{5,5} | однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 6897,72 |
| C _{5,6} | однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 3977,79 |
| C _{5,7} | однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | 3353,57 |
| C _{5,8} | однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 4316,37 |
| C _{5,9} | однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 2631,82 |
| C _{5,10} | однотрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ | руб./кВт | 621,76 |
| C _{5,11} | однотрансформаторные мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 1933,13 |
| C _{5,12} | двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 7138,15 |
| C _{5,13} | двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 18 987,15 |
| C _{5,14} | двухтрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 10 740,22 |
| C _{5,15} | двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 7191,51 |

| | | | |
|--|--|-----------------------|--------------|
| $C_{5,16}$ | двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ | руб./кВт | 7592,32 |
| Ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) $C_{8,i}$: | | | |
| $C_{8,1}$ | Однофазные прямого включения 0,4 кВ | рублей за точку учета | 12 194,79 |
| $C_{8,2}$ | Трехфазные прямого включения 0,4 кВ | рублей за точку учета | 25 230,62 |
| $C_{8,3}$ | Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ | рублей за точку учета | 27 689,55 |
| $C_{8,4}$ | Трехфазные прямого включения 1-20 кВ | рублей за точку учета | 119 248,49 |
| $C_{8,5}$ | Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ | рублей за точку учета | 303 117,84 |
| $C_{8,6}$ | Трехфазные косвенного включения 27,5 кВ | рублей за точку учета | 1 322 449,00 |
| $C_{8,7}$ | Трехфазные косвенного включения 35 кВ | рублей за точку учета | 2 333 260,71 |
| $C_{8,8}$ | Трехфазные косвенного включения 110 кВ | рублей за точку учета | 6 216 861,39 |

Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$ установлены равными нулю.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременное присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, за исключением заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, в случае подачи заявки с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года, стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$ установлены равными 50 процентам от указанных в настоящем приложении.

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета энергетики и
тарифного регулирования
Республики Хакасия
от 25.11.2022 № 179-17

Формула расчета платы за технологическое присоединение

$$P = C_{1,1} + C_{1,2,1} + C_{1,2,2} + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{4,i} * Q_i + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{7,i} * N + \sum_i C_{8,i} * R_i,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C_{1,1} – стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб. за одно присоединение);

C_{1,2,1} – стандартизированная тарифная ставка 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;

C_{1,2,1} – стандартизированная тарифная ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

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

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

C_{4,i} – стандартизированная тарифная ставка 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) i-го типа, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

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

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

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

Q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения, строительство

которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (шт.);

R_i – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) i -го типа, обеспечение которыми предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (точек учета);

$L_{2,i}$ – суммарная протяженность воздушных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

$L_{3,i}$ – суммарная протяженность кабельных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).