



# РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

от 15 декабря 2023 года

г. Омск

№ 386/82

Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года:

- льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Омской области согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Расходы публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Омскэнерго»), связанные

с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2024 год, составляют 345 470,99 тыс. руб.

3. Расходы акционерного общества «Омскэлектро», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2024 год, составляют 108 408,94 тыс. руб.

4. Расходы Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2024 год, составляют 1 174,16 тыс. руб.

5. Признать утратившими силу с 1 января 2024 года следующие приказы Региональной энергетической комиссии Омской области:

1) от 24 ноября 2022 года № 423/65 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2023 год»;

2) от 20 декабря 2022 года № 594/73 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65»;

3) от 19 января 2023 года № 3/2 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65»;

4) от 14 февраля 2023 года № 24/7 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65»;

5) от 28 февраля 2023 года № 37/9 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65»;

6) от 31 марта 2023 года № 51/15 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65»;

7) от 4 мая 2023 года № 64/22 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65»;

8) от 30 мая 2023 года № 86/28 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65»;

9) от 20 июня 2023 года № 96/32 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65»;

10) от 14 сентября 2023 года № 152/52 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 ноября 2022 года № 423/65»;

11) от 24 октября 2023 года № 233/65 «О внесении изменений в приказ  
Региональной энергетической комиссии Омской области  
от 24 ноября 2022 года № 423/65»;

12) от 30 ноября 2023 года № 356/77 «О внесении изменений в приказ  
Региональной энергетической комиссии Омской области  
от 24 ноября 2022 года № 423/65».

Председатель  
Региональной энергетической  
комиссии Омской области



Д.А. Русских

Приложение № 1  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 15 декабря 2023 года № 386/802

**Льготные ставки  
за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности  
в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому  
присоединению к электрическим сетям сетевых организаций  
на территории Омской области**

№ п/п	Наименование ставок	Ставка, руб. за кВт (с учетом НДС) действует с 01.01.2024 по 30.06.2024	Ставка, руб. за кВт (с учетом НДС) действует с 01.07.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4
1.	<p>Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в отношении:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации;</li> <li>- энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке</li> </ul>	4 456,27	5 750,00

	присоединения энергопринимающих устройств);		
2.	<p>Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения.</p>	4 456,27	5 750,00
3.	<p>Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения стоимости мероприятий при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) для случаев заключения договора технологического</p>	1 114,07	1 114,07

<p>присоединения членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Омской области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:</p> <p>в статьях 14-16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;</p> <p>в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;</p> <p>в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;</p> <p>в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;</p> <p>в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;</p> <p>в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;</p> <p>в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»</p>		
---	--	--

Примечание:

Положения настоящего приложения не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Омской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии поданной заявкой) в границах территории Омской области, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

Приложение № 2  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 15 декабря 2023 года № 386/82

Стандартизированные тарифные ставки  
(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./шт.	16 507,12
1.2.1.	Выдача 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 (С1.2.1)	руб./шт.	15 945,05
1.2.2.	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1.2.2)	руб./шт.	21 171,65
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i)		
2.1.	Строительство ВЛ- 35 кВ:	X	X
2.1.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	4 776 329,91
2.2.	Строительство ВЛ- 6 (10) кВ:	X	X
2.2.1	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	2 971 628,32
2.2.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	2 002 976,49
2.2.3.	Строительство воздушных линий (опоры	руб./км	5 882 137,38



	железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных		
2.2.4.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	10 609 414,39
2.2.5.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, алюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 845 190,92
2.2.6.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	17 220 871,45
2.2.7.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 728 894,00
2.2.8.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	2 262 161,20
2.2.9.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	2 488 465,51
2.2.10.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	25 144 512,52
2.2.11.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	4 357 810,67
2.3.	Строительство ВЛ- 0,4 кВ:		
2.3.1.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 516 726,73
2.3.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 370 716,16
2.3.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 752 064,60
2.3.4.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	608 074,02

	одноцепных		
2.3.5.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 488 711,78
2.3.6.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 400 019,54
2.3.7.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	12 332 960,03
2.3.8.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 011 009,35
2.3.9.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 916 465,29
2.3.10.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	929 756,59
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i)		
3.1.	Строительство КЛ-35 кВ:		
3.1.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	5 930 145,36
3.2.	Строительство КЛ-6 (10) кВ:		
3.2.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	2 083 270,36
3.2.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	3 090 716,11
3.2.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с	руб./км	3 297 962,52

	алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)		
3.2.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее)	руб./км	3 932 132,24
3.2.5.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	4 155 617,16
3.2.6.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно один кабель в траншее, один кабель в траншее)	руб./км	2 766 970,27
3.2.7.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	3 388 587,43
3.2.8.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	1 743 804,10
3.2.9.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	6 034 291,71
3.2.10.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее)	руб./км	5 063 153,72
3.2.11.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее)	руб./км	1 947 163,01
3.2.12.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее)	руб./км	15 420 746,36
3.2.13.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	1 126 726,68

3.2.14.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	1 801 670,91
3.2.15.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	5 200 899,14
3.2.16.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	2 599 120,64
3.2.17.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	7 499 490,79
3.2.18.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	6 161 035,38
3.2.19.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	4 908 776,80
3.2.20.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	6 524 620,95
3.2.21.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	4 690 850,94
3.2.22.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, две трубы в скважине)	руб./км	5 148 651,30
3.2.23.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	5 291 806,14
3.2.24.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с	руб./км	5 459 499,69

	алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)		
3.2.25.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	7 045 974,09
3.2.26.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	11 617 785,33
3.2.27.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, две трубы в скважине)	руб./км	6 614 741,95
3.2.28.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, две трубы в скважине)	руб./км	9 823 706,64
3.3.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.3.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	2 358 845,23
3.3.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее)	руб./км	1 602 332,58
3.3.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	3 129 247,39
3.3.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	3 442 699,32
3.3.5.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее)	руб./км	3 674 852,05

3.3.6.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	3 362 078,52
3.3.7.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	6 185 175,65
3.3.8.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в траншее)	руб./км	3 105 269,02
3.3.9.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в траншее)	руб./км	3 556 889,57
3.3.10.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля в траншее)	руб./км	2 096 812,14
3.3.11.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, два кабеля в канале)	руб./км	1 137 823,42
3.3.12.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	1 900 176,23
3.3.13.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	3 218 067,74
3.3.14.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	3 440 706,35
3.3.15.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля в канале)	руб./км	1 248 207,21
3.3.16.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200	руб./км	3 065 385,38

	квадратных мм включительно, один кабель в канале)		
3.3.17.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель в канале)	руб./км	1 936 948,50
3.3.18.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля в канале)	руб./км	1 581 754,52
3.3.19.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля в канале)	руб./км	1 798 004,79
3.3.20.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	4 710 843,50
3.3.21.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, две трубы в скважине)	руб./км	4 963 976,86
3.3.22.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	5 046 579,33
3.3.23.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	5 381 515,11
3.3.24.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, две трубы в скважине)	руб./км	5 324 520,12
3.3.25.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	5 882 853,31
3.3.26.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с	руб./км	6 178 590,09

	алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, две трубы в скважине)		
3.3.27.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре трубы в скважине)	руб./км	5 829 360,33
3.3.28.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	5 981 100,05
3.3.29.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, одна труба в скважине)	руб./км	3 868 685,66
4.	Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения до 35 кВ (С4,i)		
4.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ		
4.1.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно количество ячеек в распределительном или переключательном пункте до 5 ячеек включительно на уровне напряжения 10 кВ.	руб./шт.	2 129 038,43
4.2.	Строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)		
4.2.1.	Строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно на уровне напряжения 10 кВ	руб./шт.	22 733 862,85
5.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,i)		
5.1.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	34 800,46
5.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	12 058,84
5.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	16 968,65
5.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 423,67
5.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 263,31
5.6.	Однотрансформаторные подстанции с	руб./	4 881,74



	трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	кВт	
5.7.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 424,71
5.8.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 758,37
5.9.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 483,86
5.10.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 494,02
5.11.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 321,73
5.12.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА блочного типа	руб./кВт	9 892,53
5.13.	Подстанции двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	14 574,11
5.14.	Подстанции двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	10 859,45
5.15.	Подстанции двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	10 381,09
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6,i)		
6.1.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА	руб./кВт	1 662,35
6.2.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА	руб./кВт	20 842,15
7.	Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8,i)		
7.1.	Однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	23 719,36
7.2.	Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	32 277,97
7.3.	Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 1-20 кВ	руб./шт.	353 370,45
7.4.	Трехфазные косвенного включения с ТТ на уровне напряжения 1-20 кВ	руб./шт.	244 805,22
7.5.	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	47 069,31

Приложение № 3  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 15 декабря 2023 года № 386/23

Формулы платы за технологическое присоединение  
на 2024 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C1 + C8 * K;$$

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C2 * L_{2i} + C3 * L_{3i};$$

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_4 = P_{2,3} + C_4 * Q + C_5 * Ni + C_6 * Ni + C_7 * Ni,$$

где:

C1 – 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 (за исключением подпункта «б»);

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий;

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий;

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

С5 - 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);

С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

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

$L_{2i}$  – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$L_{3i}$  – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$Q$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$K$  - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).