ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

25 декабря 2017 г. № 430-т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа _____20__г.
Регистрационный №_____

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю**:

1. Утвердить:

- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год, согласно приложениям №№ 2, 3, 4, 5 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год, согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2018 года.

Директор департамента Д.Н. Афанасьев

Приложение № 1
Утверждены
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от « 25 » декабря 2017 года № 430-т

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год

(без НДС)

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Уровень напряжения	Наименование ставки	Единица измерения	Значение
1.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, для постоянной схемы электроснабжения и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в текущих ценах (С1)**				
1.1.	до 15 кВт включительно	0,4-20 кВ	С1	руб/ТП	8 369,52
1.2.	от 15 до 150 кВт включительно	0,4-35 кВ		руб/ТП	8 143,00
1.3.	свыше 150 до 670 кВт включительно			руб/ТП	11 953,62
1.4.	свыше 670 кВт			руб/ТП	15 729,81
2.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в текущих ценах (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С2***				

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Уровень напряжения	
			0,4 кВ	6-10 кВ
2.1.	**Металлическая опора с изолированным алюминиевым проводом:**			
2.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	3 551,01	4 118,37
2.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	3 705,51	-
2.1.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	3 195,66	4 216,23
2.2.	**Железобетонная опора с изолированный сталеалюминиевым проводом:**			
2.2.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	4 117,36
2.2.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	3 749,40
2.2.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	4 198,75
2.3.	**Железобетонная опора с изолированным алюминиевым проводом:**			

2.3.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 253,14	4 274,11
2.3.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 417,39	3 861,25
2.3.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 539,83	4 432,92
2.3.3.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	т.руб./км	3 774,36	-
2.4.	**Железобетонная опора с неизолированный сталеалюминиевым проводом:**			
2.4.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 025,81	3 152,93
2.4.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 119,96	2 869,97
2.4.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	3 608,44
2.4.3.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	3 803,33
3.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в текущих ценах (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С3***			
3.1.	**Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в траншеях**			
3.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 294,17	2 867,22
3.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 584,39	3 023,53
3.1.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 067,55	3 636,44
3.1.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	т.руб./км	3 079,74	4 324,18
3.2.	**Многожильный кабель с бумажной изоляцией с прокладкой в траншеях**			
3.2.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 970,12	2 642,55
3.2.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 347,23	2 944,45
3.2.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 570,46	3 436,45
3.2.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	4 191,82
3.3.	**Прокладка многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией по существующим галереям и эстакадам**			
3.3.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	4 418,12
3.3.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	4 709,39
3.3.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	5 413,57
3.3.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	5 751,10
3.4.	**Прокладка многожильного кабеля с бумажной изоляцией по существующим галереям и эстакадам**			
3.4.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	3 168,93	-
3.4.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	3 325,92	-
3.5.	**Прокладка многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения**			
3.5.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	3 620,31
3.5.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	3 919,09
3.5.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	5 079,03
3.5.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	5 488,11
3.6.	**Прокладка многожильного кабеля с бумажной изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения**			
3.6.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	3 051,30	-
3.6.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	3 356,92	-

3.6.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	4 116,81	-
3.6.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	т.руб./км	4 851,09	-
4.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с классом напряжения до 35 кВ в текущих ценах (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) (С5)***			
4.1.	**Однотрансформаторные**			
4.1.1.	до 25 кВА включительно	т.руб./кВт	42,37	
4.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно	т.руб./кВт	19,94	
4.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно	т.руб./кВт	6,06	
4.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	т.руб./кВт	5,74	
4.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно	т.руб./кВт	4,19	
4.1.6.	свыше 1000 кВА	т.руб./кВт	3,67	
4.2.	**Двух трансформаторные**			
4.2.1.	от 100 до 250 кВА включительно	т.руб./кВт	15,37	
4.2.2.	от 250 до 500 кВА включительно	т.руб./кВт	5,88	
4.2.3.	от 500 до 900 кВА включительно	т.руб./кВт	4,94	
4.2.4.	свыше 1000 кВА	т.руб./кВт	4,88	
5.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ в текущих ценах (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) (С6)***			
5.1.	**Двух трансформаторные**			
5.1.1.	свыше 1000 кВА	т.руб./кВт	7,95	

<*> В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики», в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 2
Утвержден
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от «25» декабря 2017 года № 430-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» энергопринимающих устройств заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, на 2018 год

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	**Стандартизированная тарифная ставка в текущих ценах 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17**	**287 325,63**	**243**	**1 182,41**
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	39 669,75	243	163,25
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	247 655,88	243	1 019,16
2.	**Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»**	-	-	-
3.	**Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в текущих ценах**	-	-	0*

<*> В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики», в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 3
Утвержден
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от «25» декабря 2017 года № 430-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» энергопринимающих устройств заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 до 150 кВт включительно, на 2018 год

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	**Стандартизированная тарифная ставка в текущих ценах 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17**	**145 951,59**	**849**	**171,91**
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	43 137,69	849	50,81
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	102 813,9	849	121,10
2.	**Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»**	-	-	-
3.	**Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в текущих ценах**	-	-	0*

<*> В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики», в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 4
Утвержден
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от «25» декабря 2017 года № 430-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» энергопринимающих устройств заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 до 670 кВт включительно, на 2018 год

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	**Стандартизированная тарифная ставка в текущих ценах 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17**	**46 317,32**	**1 162**	**39,86**
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	11 666,48	1162	10,04
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	34 650,84	1 162	29,82
2.	**Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»**	-	-	-
3.	**Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в текущих ценах**	-	-	-
3.1.	**строительство воздушных линий:**	-	-	-
3.1.1.	железобетонная опора с неизолированным сталеалюминиевым проводом (6-10 кВ):	-	-	-

3.1.1.1.	с сечением от 25 до 50 квадратных мм включительно	94 587,99	200	472,94
3.1.1.2.	с сечением от 50 до 75 квадратных мм включительно	86 098,98	570	151,05
3.2.	**строительство кабельных линий:**	-	-	-
3.2.1.	С прокладкой в траншее с использованием многожильного кабеля с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 квадратных мм включительно (0,4кВ)	175 463,00	10	17 546,30
3.2.2.	С прокладкой в траншее с использованием многожильного кабеля с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 квадратных мм включительно (6-10 кВ)	704 169,60	476	1 479,35
3.2.3.	С прокладкой в траншее с использованием многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (0,4 кВ)	889 046,07	200	4 445,23
3.2.4.	С прокладкой в траншее с использованием многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 квадратных мм (0,4 кВ)	1 385 882,10	587	2 360,96
3.3.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с классом напряжения до 35 кВ**	-	-	-
3.3.1.	**Однотрансформаторные**	-	-	-
3.3.1.1.	до 25 кВА включительно			42 373
3.3.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно			19 937
3.3.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно			6 058
3.3.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно			5 744
3.3.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно			4 187
3.3.1.6.	свыше 1000 кВА			3 671
3.3.2.	**Двух трансформаторные**	-	-	-
3.3.2.1.	от 100 до 250 кВА включительно			15 374
3.3.2.2.	от 250 до 500 кВА включительно			5 880
3.3.2.3.	от 500 до 900 кВА включительно			4 943
3.3.2.4.	свыше 1000 кВА			4 881
3.4.	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ**	-	-	-
3.4.1.	Двух трансформаторные свыше 1000 кВА			7 950

Приложение № 5
Утвержден
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от «25» декабря 2017 года № 430-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» энергопринимающих устройств заявителей с присоединяемой мощностью свыше 670 кВт, на 2018 год

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	**Стандартизированная тарифная ставка в текущих ценах 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17**	**27 522**	**1 980**	**13,9**
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	4 056	1 980	2,05
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	23 463	1 980	11,85
2.	**Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»**	-	-	-
3.	**Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в текущих ценах**	-	-	-
3.1.	**строительство воздушных линий:**	-	-	-
3.1.1.	железобетонная опора с неизолированным сталеалюминиевым проводом (6-10 кВ):	-	-	-

3.1.1.1.	с сечением от 25 до 50 квадратных мм включительно	94 587,99	200	472,94
3.1.1.2.	с сечением от 50 до 75 квадратных мм включительно	86 098,98	570	151,05
3.2.	**строительство кабельных линий:**	-	-	-
3.2.1.	С прокладкой в траншее с использованием многожильного кабеля с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 квадратных мм включительно (0,4кВ)	175 463,00	10	17 546,30
3.2.2.	С прокладкой в траншее с использованием многожильного кабеля с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 квадратных мм включительно (6-10 кВ)	704 169,60	476	1 479,35
3.2.3.	С прокладкой в траншее с использованием многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (0,4 кВ)	889 046,07	200	4 445,23
3.2.4.	С прокладкой в траншее с использованием многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 квадратных мм (0,4 кВ)	1 385 882,10	587	2 360,96
3.3.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с классом напряжения до 35 кВ**	-	-	-
3.3.1.	**Однотрансформаторные**	-	-	-
3.3.1.1.	до 25 кВА включительно			42 373
3.3.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно			19 937
3.3.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно			6 058
3.3.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно			5 744
3.3.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно			4 187
3.3.1.6.	свыше 1000 кВА			3 671
3.3.2.	**Двух трансформаторные**	-	-	-
3.3.2.1.	от 100 до 250 кВА включительно			15 374
3.3.2.2.	от 250 до 500 кВА включительно			5 880
3.3.2.3.	от 500 до 900 кВА включительно			4 943
3.3.2.4.	свыше 1000 кВА			4 881
3.4.	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ**	-	-	-
3.4.1.	Двух трансформаторные свыше 1000 кВА			7 950

Приложение № 6
Утверждена
приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от «25» декабря 2017 года № 430-т

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «СеверСетьРазвитие» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П = C1 \times Ni, \text{ где } C1 = C1.1 + C1.2$$

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

$$П = C1 \times Ni + [SUM (C2i \times Li)] + [SUM (C3i \times Li)]$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$П = C5i \times Ni$$

4) 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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Пример расчета платы за технологическое присоединение электроустановок для электроснабжения к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, **при условии, если техническими условиями при осуществлении технологического присоединения предусмотрен срок выполнения три года.**

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период три года (2019, 2020, 2021 гг.), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в 2018 году (год подачи заявки), индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на 2018 год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с 2018 года (индекс 2019 г. * индекс за ½ 2020 г.);

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с 2018 года (индекс 2019* индекс 2020* индекс 2021 г.).

В случае если в представленных материалах присутствуют величины, измеряемые в кВА, то при осуществлении расчета за технологическое присоединение перевод одного кВА в один кВт производится следующим образом:

$$кВА * \cos \varphi = кВт,$$

где:

$\cos \varphi = 0{,}89$ для точек присоединения на уровне напряжения 110 кВ и выше;

$\cos \varphi = 0{,}93$ для точек присоединения на уровне напряжения от 6 до 110 кВ;

$\cos \varphi = 0{,}94$ для точек присоединения на уровне напряжения менее 6 кВ.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Где:

С1 - 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»);

С1.1. - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий Заявителю;

С1.2. - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения Заявителем технических условий.

С2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

С3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

С5i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения;

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

Li - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

i - уровень напряжения подключения Заявителя.