



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПРИКАЗ № 427-т

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2017 г.
Регистрационный № 685

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 «Газпром энерго»

(Надымский филиал) энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год
25 декабря 2017 г. г. Салехард

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 «Газпром энерго» (Надымский филиал) 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 «Газпром энерго» (Надымский филиал) 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 «Газпром энерго» (Надымский филиал) 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 № 427-т

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям общества
с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Надымский филиал)
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)	0,4-20 кВ	С1	руб./ТП	8 369,52		
				руб./ТП	8 143,00		
		0,4-35 кВ	руб./ТП	11 953,62			
			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*	0,4-10 кВ	С2	руб./ТП	4 118,37		
				руб./ТП	3 705,51		
				руб./ТП	3 195,66		
				руб./ТП	4 216,23		
		1-10 кВ	С2	руб./ТП	4 117,36		
				руб./ТП	3 749,40		
				руб./ТП	4 198,75		
				руб./ТП	4 274,11		
		10-20 кВ	С2	руб./ТП	4 274,11		
				руб./ТП	3 861,25		
				руб./ТП	4 432,92		
				руб./ТП	3 774,36		
		20-35 кВ	С2	руб./ТП	3 152,93		
				руб./ТП	2 869,97		
				руб./ТП	3 608,44		
				руб./ТП	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*	0,4-10 кВ	С3	руб./км	1 294,17
						руб./км	1 584,39
						руб./км	2 067,55
						руб./км	3 079,74
10-20 кВ	С3			руб./км	1 294,17		
				руб./км	1 584,39		
				руб./км	2 067,55		
				руб./км	3 079,74		
20-35 кВ	С3			руб./км	1 294,17		
				руб./км	1 584,39		
				руб./км	2 067,55		
				руб./км	3 079,74		
50-100 кВ	С3			руб./км	1 294,17		
				руб./км	1 584,39		
				руб./км	2 067,55		
				руб./км	3 079,74		
100-200 кВ	С3	руб./км	1 294,17				
		руб./км	1 584,39				
		руб./км	2 067,55				
		руб./км	3 079,74				
200-500 кВ	С3	руб./км	1 294,17				
		руб./км	1 584,39				
		руб./км	2 067,55				
		руб./км	3 079,74				

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
3.2.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 347,23
3.2.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 570,46
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 постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 № 427-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром
энерго» (Надымский филиал) 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	69 762,19	59	1 182,41
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	9 631,75	59	163,25
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	60 130,44	59	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 постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 № 427-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Надымский филиал) 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	32 662,9	190	171,91
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	9 653,9	190	50,81
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	23 009	190	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 электроэнергетике», в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством 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 № 427-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Надымский филиал) 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	43 846	1 100	39,86
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	11 044	1100	10,04
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	32 802	1 100	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 № 427-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Надымский филиал) 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 № 427-т

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Надымский филиал) 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»:

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

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

$$P = C1 \times Ni + [\text{SUM}(C2i \times Li)] + [\text{SUM}(C3i \times Li)]$$

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:

$$P = C5i \times Ni$$

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 1/2 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:

$$\text{кВА} * \cos \varphi = \text{кВт},$$

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:

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»);

$C_{1.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения Заявителем технических условий.

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения;

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

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);

i - уровень напряжения подключения Заявителя.

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПРИКАЗ № 428-т

Включен в регистр нормативных правовых актов Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2017 г.
Регистрационный № 686

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 открытого акционерного общества «Вынгапуровский тепловодоканал» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год

25 декабря 2017 г.

г. Салехард

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 открытого акционерного общества «Вынгапуровский тепловодоканал» 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 открытого акционерного общества «Вынгапуровский тепловодоканал» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год, согласно приложениям №№ 2, 3, 4, 5 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Вынгапуровский тепловодоканал» 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 № 428-т

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Вынгапуровский тепловодоканал» 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 (C1)				
1.1.	до 15 кВт включительно	0,4-20 кВ	C1	руб/ТП	8 369,52
1.2.	от 15 до 150 кВт включительно			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) C2*				
№ 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 изолированным 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 неизолированным 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) C3*				
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) (C5)*				
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 электроэнергетике», 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 № 428-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого акционерного общества «Вынгапуровский тепловодоканал» 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 электроэнергетике», 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 № 428-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого акционерного общества «Вынгапуровский тепловодоканал» 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 электроэнергетике», 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 № 428-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого акционерного общества «Вынгапуровский тепловодоканал» 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 № 428-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого акционерного общества «Вынгапуровский тепловодоканал» 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 № 428-т

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Вынгапуровский тепловодоканал» 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:

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

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 1/2 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:

$$\text{кВА} * \cos \Phi = \text{кВт},$$

где:

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

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

$\cos \Phi = 0,94$ 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:

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»);

$C_{1.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения Заявителем технических условий.

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения;

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

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);

i - уровень напряжения подключения Заявителя.

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА ПРИКАЗ № 429-т

Включен в регистр нормативных правовых актов Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2017 г. Регистрационный № 687

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 открытого акционерного общества «Ямальская железнодорожная компания» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год

25 декабря 2017 г.

г. Салехард

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 открытого акционерного общества «Ямальская железнодорожная компания» 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 открытого акционерного общества «Ямальская железнодорожная компания» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год, согласно приложениям №№ 2, 3, 4, 5 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ямальская железнодорожная компания» 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 № 429-т

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ямальская железнодорожная компания» 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 (C1)	0,4-20 кВ	C1	руб/ТП	8 369,52
				руб/ТП	8 143,00
				руб/ТП	11 953,62
				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) C2*				
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		Единица измерения	Уровень напряжения	
2.1.	Металлическая опора с изолированным алюминиевым проводом:			0,4 кВ	6-10 кВ
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 неизолированным 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) СЗ*			
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 электроэнергетике», 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 № 429-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ямалская железнодорожная компания» 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 электроэнергетике», 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 № 429-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ямалская железнодорожная компания» 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 электроэнергетике», 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 № 429-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ямалская железнодорожная компания» 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 № 429-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ямальская железнодорожная компания» 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 № 429-т

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ямальская железнодорожная компания» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа энергоприни-

мающих 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»:

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

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

$$\Pi = C1 \times Ni + [\text{SUM}(C2i \times Li)] + [\text{SUM}(C3i \times Li)]$$

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:

$$\Pi = C5i \times Ni$$

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 $\frac{1}{2}$ 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:

$$\text{кВА} * \cos \Phi = \text{кВт},$$

где:

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

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

$\cos \Phi = 0,94$ 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:

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»);

$C_{1.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения Заявителем технических условий.

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения;

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

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);

i - уровень напряжения подключения Заявителя.

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПРИКАЗ № 430-т**

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2017 г.
Регистрационный № 688

**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**

25 декабря 2017 г.

г. Салехард

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			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		
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 изолированным 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 неизолированным 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 электроэнергетике», 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			
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 электроэнергетике», 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 электроэнергетике», 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 № 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:

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

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:

$$П = C5i \times Ni$$

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

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 $\frac{1}{2}$ 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:

$$\text{кВА} * \cos \varphi = \text{кВт},$$

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:

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»);

$C_{1.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения Заявителем технических условий.

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения;

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

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);

i - уровень напряжения подключения Заявителя.

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

ПРИКАЗ № 431-т

Включен в регистр нормативных правовых актов Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2017 г.
Регистрационный № 689

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 муниципального унитарного предприятия «Надымские городские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год

25 декабря 2017 г.

г. Салехард

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 муниципального унитарного предприятия «Надымские городские электрические сети» 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 муниципального унитарного предприятия «Надымские городские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год, согласно приложениям №№ 2, 3, 4, 5 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Надымские городские электрические сети» 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 № 431-т

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Надымские городские электрические сети» 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 (C1)				
	1.1.	до 15 кВт включительно	C1	руб/ТП	8 369,52
	1.2.	от 15 до 150 кВт включительно		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) C2*				
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Уровень напряжения	Единица измерения	Значение	
			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 изолированным 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 неизолированным 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) C3*				
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) (C5)*				
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 электроэнергетике», 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 № 431-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Надымские городские электрические сети» 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	57 938,09	49	1 182,41
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	7 999,25	49	163,25
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	49 938,84	49	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 электроэнергетике», 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 № 431-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Надымские городские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 до 150 кВт включительно, на 2018

(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	46 415,70	270	171,91
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	13 718,70	270	50,81
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	32 697	270	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 электроэнергетике», 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 № 431-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Надымские городские электрические сети» 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	7 920,17	198,70	39,86
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	1 994,94	198,70	10,04
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	5 925,23	198,70	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 № 431-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Надымские городские электрические сети» 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 № 431-т

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Надымские городские электрические сети» 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 1/2 2020 г.);

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на со-

ответствующий 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:

$$\text{кВА} * \cos \Phi = \text{кВт},$$

где:

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

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

$\cos \Phi = 0,94$ 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:

$C1$ - 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 (кроме подпункта «б»);

$C1.1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий Заявителю;

$C1.2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения Заявителем технических условий.

$C2i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C3i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C5i$ - 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.

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА ПРИКАЗ № 432-т

Включен в регистр нормативных правовых актов Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2017 г. Регистрационный № 690

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Губкинские городские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год

25 декабря 2017 г.

г. Салехард

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 муниципального унитарного предприятия «Губкинские городские электрические сети» 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 муниципального унитарного предприятия «Губкинские городские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год, согласно приложениям №№ 2, 3, 4, 5 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Губкинские городские электрические сети» 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 № 432-т

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Губкинские городские электрические сети» 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 включаемым 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 изолированным 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 неизолированным 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 электроэнергетике», 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 № 432-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Губкинские городские электрические сети» 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	69 762,19	59	1 182,41
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	9 631,75	59	163,25
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	60 130,44	59	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 электроэнергетике», 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 № 432-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Губкинские городские электрические сети» 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	113 771,75	661,81	171,91
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	33 626,56	661,81	50,81
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	80 145,19	661,81	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 электроэнергетике», 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 № 432-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Губкинские городские электрические сети» 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	32 798	822,83	39,86

1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	8 261,21	822,83	10,04
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	24 536,79	822,83	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 № 432-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям муниципального предприятия «Губкинские городские электрические сети» 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	26 410	1 900	13,9
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	3 895	1 900	2,05
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	22 515	1 900	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 № 432-т

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Губкинские городские электрические сети» 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»:

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

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

$$\Pi = C1 \times Ni + [\text{SUM}(C2i \times Li)] + [\text{SUM}(C3i \times Li)]$$

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:

$$\Pi = C5i \times Ni$$

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 $\frac{1}{2}$ 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:

$$\text{кВА} * \cos \Phi = \text{кВт}, \text{ где:}$$

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

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

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

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

Где:

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»);

$C_{1.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения Заявителем технических условий.

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения;

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

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);

i - уровень напряжения подключения Заявителя.

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПРИКАЗ № 433-т**

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2017 г.
Регистрационный № 691

**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
закрытого акционерного общества «НадымЭнергоСбыт»
энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год**

25 декабря 2017 г.

г. Салехард

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 закрытого акционерного общества «НадымЭнергоСбыт» 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 закрытого акционерного общества «НадымЭнергоСбыт» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год, согласно приложениям №№ 2, 3, 4, 5 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «НадымЭнергоСбыт» 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 № 433-т

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
закрытого акционерного общества «НадымЭнергоСбыт»
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	руб/ТП	8 369,52
	1.2.	от 15 до 150 кВт включительно			8 143,00
	1.3.	свыше 150 до 670 кВт включительно			11 953,62
1.4.	свыше 670 кВт	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				3 705,51
2.1.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно				3 195,66
2.2.	Железобетонная опора с изолированным 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				3 749,40
2.2.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно				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				1 417,39
2.3.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно				1 539,83
2.3.3.	от 200 до 500 квадратных мм включительно				3 774,36
2.4.	Железобетонная опора с неизолированным 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				2 119,96
2.4.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно				-
2.4.3.	от 200 до 500 квадратных мм включительно				-
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			
3.1.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 067,55			
3.1.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 079,74			
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				2 347,23
3.2.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно				2 570,46
3.2.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно				-

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 электроэнергетике», 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 № 433-т

**Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
к электрическим сетям закрытого акционерного общества «НадымЭнергоСбыт»
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			
		112 328,95	95	1 182,41
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	15 508,75	95	163,25
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	96 820,20	95	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 электроэнергетике», 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 № 433-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям закрытого акционерного общества «НадымЭнергоСбыт» 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	3 438,20	20	171,91
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	1 016,20	20	50,81
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	2 422	20	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 электроэнергетике», 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 № 433-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям закрытого акционерного общества «НадымЭнергоСбыт» 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 № 6

Утверждена

приказом департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 25 декабря 2017 года № 433-т

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «НадымЭнергоСбыт» 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:

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

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 1/2 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:

$$\text{кВА} * \cos \varphi = \text{кВт},$$

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:

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»);

$C_{1.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения Заявителем технических условий.

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения;

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

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);

i - уровень напряжения подключения Заявителя.

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПРИКАЗ № 434-г**

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2017 г.
Регистрационный № 692

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск»
энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год**

25 декабря 2017 г.

г. Салехард

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 акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск» 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 акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год, согласно приложениям №№ 2, 3, 4, 5 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год, согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

2. Определить расходы акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск», связанные с осуществлением технологического присоединения заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2018 год в размере 1 197,781 тыс. рублей, в том числе:

- факт за 2016 год – 634,876 тыс. рублей;

- план на 2018 год – 562,905 тыс. рублей.

3. 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 № 434-г

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Энерго-Газ-
Ноябрьск» 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 (C1)					
	1.1.	до 15 кВт включительно	0,4-20 кВ	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) C2*					
	№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Уровень напряжения		
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 изолированным 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 неизолированным 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) C3*					
	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) (C5)*					
	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 постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 № 434-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск» 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	562 827,16	476	1 182,41
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	77 707	476	163,25
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	485 120,16	476	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 постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 № 434-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск» 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	238 267,26	1 386	171,91
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	70 422,66	1 386	50,81
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	167 844,60	1 386	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 постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 № 434-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск» 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	81 035,38	2 033	39,86
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	20 411,32	2 033	10,04
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	60 624,06	2 033	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 № 434-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск» 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 № 434-т

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск» 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 г.), 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 1/2 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 потребитель-

ских 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:

$$\text{кВА} * \cos \varphi = \text{кВт},$$

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:

$C1$ - 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 (кроме подпункта «б»);

$C1.1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий Заявителю;

$C1.2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения Заявителем технических условий.

$C2i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C3i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C5i$ - 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.

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПРИКАЗ № 435-т**

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2017 г.
Регистрационный № 693

**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
акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть»
энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год**

25 декабря 2017 г.

г. Салехард

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 акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» 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 акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год, согласно приложениям №№ 2, 3, 4, 5 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» 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 № 435-т

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть»
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 неизолированным 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 электроэнергетике», 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 № 435-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» 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	30 742,66	26	1 182,41
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	4 244,50	26	163,25
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	26 498,16	26	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 электроэнергетике», 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 № 435-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» 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	40 759,86	237,10	171,91
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	12 047,05	237,10	50,81
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	28 712,81	237,10	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 электроэнергетике», 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 № 435-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» 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	36 164,97	907,30	39,86
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	9 109,29	907,30	10,04

1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	27 055,68	907,30	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 № 435-т

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

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВБ 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 № 435-т

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» 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»:

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

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

$$\Pi = C1 \times Ni + [\text{SUM}(C2i \times Li)] + [\text{SUM}(C3i \times Li)]$$

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:

$$\Pi = C5i \times Ni$$

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 $\sqrt{2}$ 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:

$$\text{кВА} * \cos \Phi = \text{кВт},$$

где:

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

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

$\cos \Phi = 0,94$ 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:

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»);

$C_{1.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения Заявителем технических условий.

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения;

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

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);

i - уровень напряжения подключения Заявителя.

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПРИКАЗ № 436-т

Включен в регистр нормативных правовых актов Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2017 г.
Регистрационный № 694

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 «Газпром энерго» (Уренгойский филиал) энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год

25 декабря 2017 г.

г. Салехард

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:**

- Утвердить:
 - стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Уренгойский филиал) 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 «Газпром энерго» (Уренгойский филиал) 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 «Газпром энерго» (Уренгойский филиал) 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 № 436-т

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Уренгойский филиал) 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			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 изолированным 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 неизолированным 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 электроэнергетике», 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 № 436-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Уренгойский филиал) 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 электроэнергетике», 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 № 436-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Уренгойский филиал) 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	17 191	100	171,91
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	5 081	100	50,81
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	12 110	100	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 постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 № 436-т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Уренгойский филиал) 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	6 377,6	160	39,86
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	1 606,4	160	10,04
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	4 771,2	160	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 № 6

Утверждена

приказом департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 25 декабря 2017 года № 436-т

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Уренгойский филиал) 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:

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

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 $\frac{1}{2}$ 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:

$$\text{кВА} * \cos \Phi = \text{кВт}, \text{ где:}$$

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

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

$\cos \Phi = 0,94$ 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:

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»);

$C_{1.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения Заявителем технических условий.

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения;

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

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);

i - уровень напряжения подключения Заявителя.

**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПРИКАЗ № 1446**

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 27 декабря 2017 г.
Регистрационный № 699

**Об установлении границ и режима зоны санитарной охраны
источника питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения водозабора
Лонг-Юганского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»**

25 декабря 2017 г.

з. Салехард

В соответствии с пунктом 5 статьи 18 Федерального закона от 30 марта 1999 года № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», частью 3 статьи 5 Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 19 июля 2012 года № 62-ЗАО «О регулировании отдельных водных отношений в Ямало-Ненецком автономном округе», положением о департаменте природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 29 апреля 2013 года № 297-П, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить:

1.1. Границы зоны санитарной охраны источника питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения водозабора Лонг-Юганского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск», согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

1.2. Режим зоны санитарной охраны источника питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения водозабора Лонг-Юганского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск», согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя директора департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Директор департамента

В.Л. Галуза

*Приложение № 1
к приказу департамента
природно-ресурсного регулирования, лесных отношений
и развития нефтегазового комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 25 декабря 2017 года № 1446*

**ГРАНИЦЫ ЗОНЫ САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ
источника питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения водозабора
Лонг-Юганского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»**

1. Границы первого пояса зоны санитарной охраны (далее - ЗСО)- 30 м от каждой скважины.
2. Границы второго пояса ЗСО- 130 м каждой скважины.
3. Границы третьего пояса ЗСО - 1500 м – вверх по потоку, 500 м – вниз по потоку, 1600 м – ширина.

*Приложение № 2
к приказу департамента
природно-ресурсного регулирования, лесных отношений
и развития нефтегазового комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 25 декабря 2017 года № 1446*

**РЕЖИМ ЗОНЫ САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ
источника питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения
водозабора Лонг-Юганского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»**

1. Мероприятия по первому поясу зоны санитарной охраны (далее – ЗСО).
 - 1.1. Территория первого пояса ЗСО должна быть спланирована для отвода поверхностного стока за ее пределы, озеленена, ограждена и обеспечена охраной. Дорожки к сооружениям должны иметь твердое покрытие.
 - 1.2. Не допускается посадка высокостольных деревьев, все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водопроводных сооружений, в том числе прокладка трубопроводов различного назначения, размещение жилых и хозяйственно - бытовых зданий, проживание людей, применение ядохимикатов и удобрений.
 - 1.3. Здания должны быть оборудованы канализацией с отведением сточных вод в ближайшую систему бытовой или производственной канализации или на местные станции очистных сооружений, расположенные за пределами первого пояса ЗСО с учетом санитарного режима на территории второго пояса.

В исключительных случаях при отсутствии канализации должны устраиваться водонепроницаемые приемники нечистот и бытовых отходов, расположенные в местах, исключающих загрязнение территории первого пояса ЗСО при их вывозе.
 - 1.4. Водопроводные сооружения, расположенные в первом поясе ЗСО, должны быть оборудованы с учетом предотвращения возможности загрязнения питьевой воды через оголовки и устья скважин, люки и переливные трубы резервуаров и устройства заливы насосов.
 - 1.5. Все водозаборы должны быть оборудованы аппаратурой для систематического контроля соответствия фактического дебита при эксплуатации водопровода проектной производительности, предусмотренной при его проектировании и обосновании границ ЗСО.
2. Мероприятия по второму и третьему поясам ЗСО.
 - 2.1. Выявление, тампонирующее или восстановление всех старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов.
 - 2.2. Бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора.
 - 2.3. Запрещение закачки отработанных вод в подземные горизонты, подземного складирования твердых отходов и разработки недр земли.
 - 2.4. Запрещение размещения складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод.

Размещение таких объектов допускается в пределах третьего пояса ЗСО только при использовании защищенных подземных вод, при условии выполнения специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения при наличии санитарно-эпидемиологического заключения центра государственного санитарно-эпидемиологического надзора, выданного с учетом заключения органов геологического контроля.
- 2.5. Своевременное выполнение необходимых мероприятий по санитарной охране поверхностных вод, имеющих непосредственную гидрологическую связь с используемым водоносным горизонтом, в соответствии с гигиеническими требованиями к охране поверхностных вод.
3. Мероприятия по второму поясу ЗСО.

Кроме мероприятий, указанных в пункте 2 настоящего приложения, в пределах второго пояса ЗСО подземных источников водоснабжения подлежат выполнению следующие дополнительные мероприятия:

 - 3.1. Не допускается:
 - размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод;
 - применение удобрений и ядохимикатов;
 - рубка леса главного пользования и реконструкции.
 - 3.2. Выполнение мероприятий по санитарному благоустройству территории населенных пунктов и других объектов (оборудование канализацией, устройство водонепроницаемых выгребов, организация отвода поверхностного стока и др.).

Газета «КРАСНЫЙ СЕВЕР»	Главный редактор А.В. СНЕГИРЁВ	Государственное учреждение «Северное издательство»	ДИРЕКТОР Э.Р. ЯРМАМЕТОВ	№ 109/2. Газета вышла в свет 28 декабря 2017 года. Подписано в печать 27 декабря 2017 года. По графику: 17-00. Фактически: 17-00 Тираж 150 экз. Заказ № 1414/2. Отпечатано в ГУ «Северное издательство» (629000, г. Салехард, ул. Ямальская, 14). ПОДПИСНЫЕ ИНДЕКСЫ: на год – 15478 , на полугодие – 29937 . Цена подписки на год в комплекте с газетой «Красный Север» - 2100 руб. В розницу не распространяется.	Адрес редакции: 629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Подшибякина, 17. САЙТ: красныйсевер.рф E-mail: spez.ks@yandex.ru Приемная (34922) 3-34-72 Отдел подготовки спецвыпусков (34922) 3-08-30 Ответственный за выпуск Г.Н. СОКОЛОВА Спецвыпуски выходят по особому графику.
СОУЧРЕДИТЕЛИ – департамент внутренней политики Ямало-Ненецкого автономного округа (629008, Тюменская область, ЯНАО, г. Салехард, пр-кт Молодежи, 9). Государственное учреждение «Северное издательство» (629008, Тюменская обл., ЯНАО, г. Салехард, ул. Ямальская, 14).					
ИЗДАТЕЛЬ – департамент внутренней политики Ямало-Ненецкого автономного округа (629008, Тюменская область, ЯНАО, г. Салехард, пр-кт Молодежи, 9).					
ГАЗЕТА ЗАРЕГИСТРИРОВАНА Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Тюменской области, ХМАО – Югре и ЯНАО 19 апреля 2012 года. Регистрационное свидетельство ПИ № Ту72-00556.					