



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

ПРИКАЗ

07 ноября 2016 г.

№ 149-7

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа _____ 20__ г.
Регистрационный № _____

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» энергопринимающих устройств заявителей на территории муниципального образования город Салехард и поселка Горнокнязевск муниципального образования Приуральский район, на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «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 «Распределительная сетевая компания Ямала» энергопринимающих устройств заявителей на территории муниципального образования город Салехард и поселка Горнокнязевск муниципального образования Приуральский район, на 2016 год, согласно приложению № 1;

- ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» энергопринимающих устройств заявителей на территории муниципального образования город Салехард и поселка Горнокнязевск муниципального образования Приуральский район, на 2016 год, согласно приложениям №№ 2, 3, 4;

- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» энергопринимающих устройств заявителей на территории муниципального образования город Салехард и поселка Горнокнязевск муниципального образования Приуральский район, на 2016 год, согласно приложению № 5.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 10 ноября 2016 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев



Приложение № 1

Утверждены

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа

от «07» ноября 2016 года № 144-7

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» энергоснабжающих устройств заявителей на территории муниципального образования город Салехард и поселка Горно-Князевск муниципального образования Приуральский район, на 2016 год

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Выполняемые работы	Ставка платы (без НДС)			
					Категория присоединения			
					Уровень напряжения, кВ	До 15 кВт включительно	Свыше 15 до 150 кВт включительно	Свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включаемым в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (в ценах текущего периода)	C1	руб./кВт	-	0,4 - 6	906,95	212,94	35,35

1	2	3	4	5	6	7
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 года)	С2	руб./км	ВЛИ 0,4кВ СИП2А 2х16мм ²	0,4	342 105,70
				ВЛИ 0,4кВ СИП2А 4х16мм ²		346 980,31
				ВЛИ 0,4кВ СИП2А 4х25мм ²		350 726,87
				ВЛИ 0,4кВ СИП2А 3х35+1х54,6мм ²		357 809,97
				ВЛИ 0,4кВ СИП2А 4х50мм ²		361 749,48
				ВЛИ 0,4кВ СИП2А 4х70мм ²		370 013,86
				ВЛИ 0,4кВ СИП2А 4х95мм ²		380 890,79
				ВЛИ 0,4кВ СИП2А 4х120мм ²		390 279,48
				ВЛ-6 кВ АС-50мм ²		375 197,98
				ВЛ-6 кВ АС-70мм ²		379 959,58
				ВЛ-6 кВ АС-95мм ²		385 410,37
				ВЛ-6 кВ АС-120мм ²		395 470,79
				ВЛ-6 кВ АС-150мм ³		403 659,75
				ВЛЗ-6 кВ СИПЗ 3х(1х50мм ²)		388 092,08
				ВЛЗ-6 кВ СИПЗ 3х(1х70мм ²)		394 799,01
				ВЛЗ-6 кВ СИПЗ 3х(1х95мм ²)		402 986,61
				ВЛЗ-6 кВ СИПЗ 3х(1х120мм ²)		404 899,08

1	2	3	4	5	6	7
<p>3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 года)</p>		СЗ	руб./км	<p>Кабель АПвБбШп 4х16мм²</p> <p>Кабель АПвБбШп 4х25мм²</p> <p>Кабель АПвБбШп 4х35мм²</p> <p>Кабель АПвБбШп 4х95мм²</p> <p>Кабель АПвБбШп 4х150мм²</p> <p>Кабель АПвБбШп 4х185мм²</p> <p>Кабель ААПл 4х120мм²</p> <p>Кабель ААПл 4х35мм²</p> <p>Кабель ААПл 4х50мм²</p> <p>Кабель ААПл 4х70мм²</p> <p>Кабель ААПл 4х95мм²</p> <p>Кабель ААПл 4х240мм²</p> <p>Кабель АПВПУГ 3х150мм²</p> <p>Кабель АПВПУГ 3х240мм²</p>	0,4	<p>98 132,15</p> <p>103 328,19</p> <p>108 742,22</p> <p>126 878,67</p> <p>146 413,38</p> <p>158 805,57</p> <p>165 319,12</p> <p>120 128,50</p> <p>146 475,12</p> <p>153 845,12</p> <p>151 878,68</p> <p>175 317,61</p> <p>322 598,14</p> <p>392 877,95</p>

1	2	3	4	5	6	7
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплекстных трансформаторных подстанций (в ценах 2001 года)	C4	руб./кВт	Строительство комплекстных трансформаторных подстанций КТП 1*250 кВА КТП 1*400 кВА КТП *630 кВА 6/0,4 кВ	- 6/0,4	3 250,45 1 700,24 1 159,13
5	Стандартизированная тарифная ставка с 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт. Стандартизированные тарифные ставки C2,i, C3,i, C4,i, в ценах 2001г.	C2,i	руб./км	ВЛ-6 кВ АС-50мм2 ВЛ-6 кВ АС-70мм2 ВЛ-6 кВ АС-95мм2 ВЛ-6 кВ АС-120мм2 ВЛ-6 кВ АС-150мм3 ВЛЗ-6 кВ СИПЗ 3х(1х50мм2) ВЛЗ-6 кВ СИПЗ 3х(1х70мм2) ВЛЗ-6 кВ СИПЗ 3х(1х95мм2) ВЛЗ-6 кВ СИПЗ 3х(1х120мм2) ВЛИ 0,4кВ СИП2А 2х16мм2	6	187 598,99 189 979,79 192 705, 19 197 735,40 201 829,88 194 046,04 197 399,51 201 493,31 202 449,54 171 052,85

1	2	3	4	5	6	7
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001г.	СЗ,і	руб./км	ВЛИ 0,4кВ СИП2А 4х16мм2	0,4	173 490,16
				ВЛИ 0,4кВ СИП2А 4х25мм2		175 363,44
				ВЛИ 0,4кВ СИП2А 3х35+1х54,6мм2		178 904,99
				ВЛИ 0,4кВ СИП2А 4х50мм2		180 874,74
				ВЛИ 0,4кВ СИП2А 4х70мм2		185 006,93
				ВЛИ 0,4кВ СИП2А 4х95мм2		190 445,40
				ВЛИ 0,4кВ СИП2А 4х120мм2		195 139,74
				Кабель АПвБбШп 4х16мм2		49 066,08
				Кабель АПвБбШп 4х25мм2		51 664,10
				Кабель АПвБбШп 4х35мм2		54 371,11
				Кабель АПвБбШп 4х95мм2		63 439,34
				Кабель АПвБбШп 4х150мм2		73 206,69
				Кабель АПвБбШп 4х185мм2		79 402,79
				Кабель ААПл 4х120мм2		82 659,56
Кабель ААПл 4х35мм2	60 064,25					
Кабель ААПл 4х50мм2	73 237,56					
Кабель ААПл 4х70мм2	76 922,56					
Кабель ААПл 4х95мм2	75 939,34					
Кабель ААПл 4х240мм2	87 658,81					
Кабель АПВПУГ 3х150мм2	161 299,07					

1	2	3	4	5	6	7
				Кабель АПВПУГ 3х240мм2		196 438,98
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплексных трансформаторных подстанций, в ценах 2001г.	С4,і	руб./кВт	КТП 1*250 кВА	6/0,4	1 625,23
				КТП 1*400 кВА		850,12
				КТП *630 кВА 6/0,4 кВ		579,57



Приложение № 2

Утверждена

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа
от «07» ноября 2016 года № 144-7

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» энергопринимающих устройств заявителей на территории муниципального образования город Салехард и поселка Горноknязевск муниципального образования Приуральский район с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, на 2016 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.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) на уровне напряжения от 0,4 до 6 кВ	6 674,12	28,00	238,36
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	472 967,93	553,00	855,28
3.1.2.	на уровне напряжения 6 кВ	249 529,31	500,00	499,06
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	700 180,80	670,20	1 044,73
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-

1	2	3	4	5
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1.	КТП1*630 кВА	5 504 846,84	560,70	9 817,81
3.4.2.	КТП1*400 кВА	5 126 755,33	356,00	14 401,00
3.4.3.	КТП1*250 кВА	6 125 712,26	222,50	27 531,29
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ на уровне напряжения от 0,4 до 6 Кв	7 049,76	28,00	251,78
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети на уровне напряжения от 0,4 до 6 кВ	11 670,57	28,00	416,81



Приложение № 3

Утверждена

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа

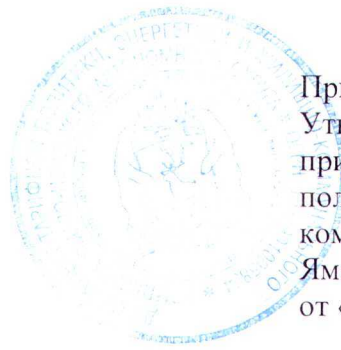
от «07» ноября 2016 года № 144-7

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» энергопринимающих устройств заявителей на территории муниципального образования город Салехард и поселка Горноknязевск муниципального образования Приуральский район с присоединяемой мощностью свыше 15 до 150 кВт включительно, на 2016 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.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) на уровне напряжения от 0,4 до 6 кВ	11 948,64	150,00	79,66
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	472 967,93	553,00	855,28
3.1.2.	на уровне напряжения 6 кВ	249 529,31	500,00	499,06
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	700 180,80	670,20	1 044,73
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-

1	2	3	4	5
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1.	КТП1*630 кВА	5 504 846,84	560,70	9 817,81
3.4.2.	КТП1*400 кВА	5 126 755,33	356,00	14 401,00
3.4.3.	КТП1*250 кВА	6 125 712,26	222,50	27 531,29
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ на уровне напряжения от 0,4 до 6 кВ	8 322,61	150,00	55,48
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети на уровне напряжения от 0,4 до 6 кВ	11 670,57	150,00	77,80



Приложение № 4

Утверждена

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа от «07» ноября 2016 года № 144-17

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» энергопринимающих устройств заявителей на территории муниципального образования город Салехард и поселка Горноknязевск муниципального образования Приуральский район с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт, на 2016 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.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) на уровне напряжения от 0,4 до 6 кВ	15 892,39	1 045,20	15,21
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	472 967,93	553,00	855,28
3.1.2.	на уровне напряжения 6 кВ	249 529,31	500,00	499,06
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	700 180,80	670,20	1 044,73
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-

1	2	3	4	5
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1.	КТП1*630 кВА	5 504 846,84	560,70	9 817,81
3.4.2.	КТП1*400 кВА	5 126 755,33	356,00	14 401,00
3.4.3.	КТП1*250 кВА	6 125 712,26	222,50	27 531,29
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ на уровне напряжения от 0,4 до 6 кВ	9 373,88	1 045,20	8,97
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети на уровне напряжения от 0,4 до 6 кВ	11 670,57	1 045,20	11,17

Приложение № 5

Утверждена

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа
от «07» ноября 2016 года № 144-Т

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» энергопринимающих устройств заявителей на территории муниципального образования город Салехард и поселка Горноknязевск муниципального образования Приуральский район, на 2016 год

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» энергопринимающих устройств заявителей на территории муниципального образования город Салехард и поселка Горноknязевск муниципального образования Приуральский район 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»:

$$П = C1 \times Ni$$

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

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

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$П = C1 \times Ni + [\text{SUM} (C2i \times Li) \times \text{Зизм.ст.}] + [\text{SUM} (C3i \times Li) \times \text{Зизм.ст.}] + (C4i \times Ni \times \text{Зизм.ст.})$$

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 подпунктов «б» и «в»);

C2i - 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_{4i} - 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 выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

i - уровень напряжения подключения Заявителя;

Зизм.ст. - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

С 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2,i}^{(150\text{кВт})} = \frac{\leq 1 / 2P_{2,i}^{(150\text{кВт})}}{K_{\text{изи}}^{\text{ст}}}$$

где:

$P_{2,i}^{(150\text{кВт})}$ - расходы на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт,

$$C_{3,i}^{(150\text{кВт})} = \frac{\leq 1 / 2P_{3,i}^{(150\text{кВт})}}{K_{\text{изи}}^{\text{ст}}}$$

где:

$P_{3,i}^{(150\text{кВт})}$ - расходы на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт;

$$C_{4,i}^{(150\text{кВт})} = \frac{\leq 1 / 2P_{4,i}^{(150\text{кВт})}}{K_{\text{изи}}^{\text{ст}}} \text{ где:}$$

$P_{4,i}^{(150\text{кВт})}$ - расходы на строительство подстанции на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на единицу планируемой годовой максимальной мощности, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.