



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

ПРИКАЗ

25 декабря 2017 г.

№ 426-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов  
Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2017 г.  
Регистрационный № 68.4

**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 «Ноябрьскэнергонефть» энергопринимающих устройств заявителей, на 2018 год**

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

1. Утвердить:

- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергонефть» 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 «Ноябрьскэнергонефть» 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 «Ноябрьскэнергонефть» 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 № 426-т

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергонефть» 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.	<b>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)</b>				
1.1.	до 15 кВт включительно	0,4 кВ	С1	руб/ТП	1 721,98
		6-35 кВ		руб/ТП	6 355,48
1.2.	от 15 до 150 кВт включительно	0,4 кВ		руб/ТП	6 200,41
		6-35 кВ		руб/ТП	13 907,91
1.3.	свыше 150 до 670 кВт включительно	0,4 кВ		руб/ТП	7 522,14
		6-35 кВ		руб/ТП	14 734,26
1.4.	свыше 670 кВт	6-35 кВ		руб/ТП	16 065,24

Приложение № 2

Утвержден

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа  
от «25» декабря 2017 года № 426-Т

**Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергонефть» 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.	на уровне напряжения 0,4 кВ	1 597 993,57	8 544	187,03
1.2.	на уровне напряжения от 6 до 35 кВ	12 710,95	28	453,96
1.3.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	-	-	-
1.3.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	284 036,61	8 544	33,24
1.3.2.	на уровне напряжения от 6 до 35 кВ	1 219,35	28	43,55
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	-	-
1.4.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	1 313 956,96	8 544	153,79
1.4.2.	на уровне напряжения от 6 до 35 кВ	11 491,60	28	410,41
3.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
4.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-

Приложение №3

Утвержден

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа  
от «25» декабря 2017 года № 426-Т

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергонефть» 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.	<b>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</b>	-	-	-
1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	45 312 596,28	266 180	170,23
1.2.	на уровне напряжения от 6 до 35 кВ	333 789,82	1 711	195,08
1.3.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	-	-	-
1.3.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	4 287 508,60	266 180	16,11
1.3.2.	на уровне напряжения от 6 до 35 кВ	30 391,23	1 711	17,76
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	-	-
1.4.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	41 025 087,68	266 180	154,12
1.4.2.	на уровне напряжения от 6 до 35 кВ	303 398,59	1 711	177,32
3.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
4.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-

Приложение № 4  
 Утвержден  
 приказом департамента тарифной  
 политики, энергетики и жилищно-  
 коммунального комплекса  
 Ямало-Ненецкого автономного округа  
 от «25» декабря 2017 года № 426-Г

**Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
 к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергонефть»  
 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	-	-	-
1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	22 566,43	706	31,96
1.2.	на уровне напряжения от 6 до 35 кВ	1 105 069,67	29 805	37,08
1.3.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	-	-	-
1.3.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	1 760,08	706	2,49
1.3.2.	на уровне напряжения от 6 до 35 кВ	94 972,81	29 805	3,19
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	-	-
1.4.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	20 806,35	706	29,47
1.4.2.	на уровне напряжения от 6 до 35 кВ	1 010 096,86	29 805	33,89
3.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
4.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-

Приложение № 5  
 Утвержден  
 приказом департамента тарифной  
 политики, энергетики и жилищно-  
 коммунального комплекса  
 Ямало-Ненецкого автономного округа  
 от «25» декабря 2017 года № 426-Т

**Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
 к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью  
 «Ноябрьскэнергонефть» 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.	<b>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</b>	<b>128 521,94</b>	<b>23 600</b>	<b>5,45</b>
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	18 429,79	23 600	0,78
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	110 092,15	23 600	4,66
2.	<b>Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»</b>	-	-	-
3.	<b>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в текущих ценах</b>	-	-	-

Приложение № 6

Утверждена

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от «25» декабря 2017 года № 426-7

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергонефть» 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»:

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

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.

$i$  - уровень напряжения подключения Заявителя.