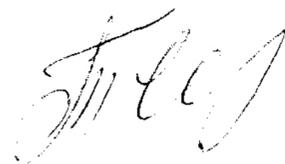


Приложение N 2  
к Методическим указаниям  
 по определению размера  
 платы за технологическое  
 присоединение к  
 электрическим сетям  
 (рекомендуемый образец)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2015 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
		каждому мероприятию (руб.)			
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	70394,2	28	3659,2	2514,08
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	444914,73	28	3659,2	15889,81

Начальник ПЭО



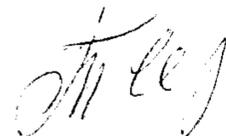
Иванова Т.А.

Приложение N 2  
 к Методическим указаниям  
 по определению размера  
 платы за технологическое  
 присоединение к  
 электрическим сетям  
 (рекомендуемый образец)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2016 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
		каждому мероприятию (руб.)			
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	63508,83	10	2650,059	6350,88
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	155051,27	10	2650,059	15505,13

Начальник ПЭО



Иванова Т.А.

Приложение N 2  
 к Методическим указаниям  
 по определению размера  
 платы за технологическое  
 присоединение к  
 электрическим сетям  
 (рекомендуемый образец)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2014 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
		каждому мероприятию (руб.)			
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	0	14	2650,059	0
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	0	14	2650,059	0

Начальник ПЭО



Иванова Т.А.

## СПРАВКА

В ФГУП «Энергетик» в 2014 году не велся отдельный учет затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям предприятия.

Начальник ПЭО



Иванова Т.А.

Сведения

О строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ  
**ФГУП «Энергетик», 2014 год**

(заполняется отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>	-	-	-	-
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>				
	- ООО «Сибирь-Инвест»	2014	10	250	195
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях ( <u><math>j = 1</math></u> ), в блоках ( $j = 2$ ), в каналах ( $j = 3$ ), в туннелях и коллекторах ( $j = 4$ ), в галереях и эстакадах ( $j = 5$ ))				
2.j.k	Одножильные ( $k = 1$ ) и многожильные ( <u><math>k = 2</math></u> )	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией ( $l = 1$ ), бумажной изоляцией ( <u><math>l = 2</math></u> )	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно ( $m = 1$ ), от 25 до 50 квадратных мм включительно ( $m = 2$ ), от 50 до 75 квадратных мм включительно ( $m = 3$ ), от 75 до 100 квадратных мм включительно ( $m = 4$ ), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( <u><math>m = 5</math></u> ), свыше 200 квадратных мм ( $m = 6$ ))				

Сведения  
о строительстве линий электропередачи при технологическом  
присоединении энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ  
**ФГУП «Энергетик» 2015 год**

(заполняется отдельно для случаев технологического  
присоединения на территории городских населенных пунктов  
и территорий, не относящихся к территориям городских  
населенных пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
<b>1. Строительство воздушных линий</b>					
	- ООО «Зелёный дом»	2015	10	70	95
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные ( <u>j = 3</u> ))				
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод ( <u>k = 2</u> ))	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый ( <u>l = 4</u> ))	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно ( <u>m = 3</u> ), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
	- ООО «АРГО»	2015	0,4	300	100
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные ( <u>j = 3</u> ))				

1.j.k	Тип провода (изолированный провод( <b>k = 1</b> ), неизолированный провод (k = 2))				
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый ( <b>l = 4</b> ))				
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( <b>m = 5</b> ), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
	- ОАО ТД «Русский Холод»	2015	10	300	441,7
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные ( <b>j = 3</b> ))				
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод ( <b>k = 2</b> ))				
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый ( <b>l = 4</b> ))				
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно ( <b>m = 4</b> ), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
	- Бедюх Л.П.	2015	10	100	150
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные ( <b>j = 3</b> ))				
1.j.k	Тип провода (изолированный провод( <b>k = 1</b> ), неизолированный провод (k = 2))				
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3),				

	алюминиевый ( <b>l = 4</b> )				
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно ( <b>m = 3</b> ), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
	- ООО ТД «Энергокомплект-Рес»	2015	10	100	150
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные ( <b>j = 3</b> ))				
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод ( <b>k = 2</b> ))				
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый ( <b>l = 4</b> ))				
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно ( <b>m = 3</b> ), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
	- ООО «РОС-К»	2015	0,4	50	60
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные ( <b>j = 3</b> ))				
1.j.k	Тип провода (изолированный провод ( <b>k = 1</b> ), неизолированный провод (k = 2))				
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый ( <b>l = 4</b> ))				
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм				

	включительно ( $m = 3$ ), от 75 до 100 квадратных мм включительно ( $m = 4$ ), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( $m = 5$ ), свыше 200 квадратных мм ( $m = 6$ )				
2.	<b>Строительство кабельных линий</b>				
	- МКУ «УК ЕЗ ЖКХС»	2015	0,4	60	95
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях ( $j = 1$ ), в блоках ( $j = 2$ ), в каналах ( $j = 3$ ), в туннелях и коллекторах ( $j = 4$ ), в галереях и эстакадах ( $j = 5$ ))				
2.j.k	Одножильные ( $k = 1$ ) и многожильные ( $k = 2$ )				
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией ( $l = 1$ ), бумажной изоляцией ( $l = 2$ )				
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно ( $m = 1$ ), от 25 до 50 квадратных мм включительно ( $m = 2$ ), от 50 до 75 квадратных мм включительно ( $m = 3$ ), от 75 до 100 квадратных мм включительно ( $m = 4$ ), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( $m = 5$ ), свыше 200 квадратных мм ( $m = 6$ ))				
	- ООО «Монтаж СПВ»	2015	0,4	115	100
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях ( $j = 1$ ), в блоках ( $j = 2$ ), в каналах ( $j = 3$ ), в туннелях и коллекторах ( $j = 4$ ), в галереях и эстакадах ( $j = 5$ ))				
2.j.k	Одножильные ( $k = 1$ ) и многожильные ( $k = 2$ )				
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией ( $l = 1$ ), бумажной изоляцией ( $l = 2$ )				
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно ( $m = 1$ ), от 25 до 50 квадратных мм включительно ( $m = 2$ ), от 50 до 75 квадратных мм включительно ( $m = 3$ ), от 75 до 100 квадратных мм включительно ( $m = 4$ ), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( $m = 5$ ), свыше 200				

	квадратных мм ( $m = 6$ )				
	- МКУ «УК ЕЗ ЖКХС) 2015	10	200	179,7	
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях ( $j = 1$ ), в блоках ( $j = 2$ ), в каналах ( $j = 3$ ), в туннелях и коллекторах ( $j = 4$ ), в галереях и эстакадах ( $j = 5$ ))				
2.j.k	Одножильные ( $k = 1$ ) и многожильные ( $k = 2$ )				
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией ( $l = 1$ ), бумажной изоляцией ( $l = 2$ )				
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно ( $m = 1$ ), от 25 до 50 квадратных мм включительно ( $m = 2$ ), от 50 до 75 квадратных мм включительно ( $m = 3$ ), от 75 до 100 квадратных мм включительно ( $m = 4$ ), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( $m = 5$ ), свыше 200 квадратных мм ( $m = 6$ ))				

Начальник ПТО



Б.П. Тололо

**Сведения**  
о строительстве линий электропередачи при технологическом  
присоединении энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ  
**ФГУП «Энергетик», 2016 год**

(заполняется отдельно для случаев технологического  
присоединения на территории городских населенных пунктов  
и территорий, не относящихся к территориям городских  
населенных пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>				
	- ГКУ НСО «УКС»	2016	10	800	128,5
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))				
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))				
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>				
	- ООО «Стройинвестпроект»	2016	10	300	316,7
2.j	Способ прокладки кабельных				

	линий (в траншеях ( <u>j = 1</u> ), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5))			
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные ( <u>k = 2</u> )			
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией ( <u>l = 2</u> )			
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( <u>m = 5</u> ), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			

Начальник ПТО



Э.П. Тололо

Расходы  
на строительство введенных в эксплуатацию объектов  
электросетевого хозяйства для целей технологического  
присоединения и для целей реализации иных мероприятий  
инвестиционной программы территориальной  
сетевой организации **ФГУП «Энергетик»**  
**2016 год**

(заполняется отдельно для территорий городских  
населенных пунктов и территорий, не относящихся  
к городским населенным пунктам)

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	<b>Строительство воздушных линий</b>					
	- ГКУ НСО «УКС»	2016	10	800	128,5	1218,735
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные <b>(j = 3)</b> )					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый <b>(l = 4)</b> )					
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100					

	квадратных мм включительно ( <b>m = 2</b> ), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
2.	<b>Строительство кабельных линий:</b>					
	- ООО «Стройинвестпроект»	2016	10	300	316,7	176,326
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях ( <b>j = 1</b> ), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные ( <b>k = 2</b> )					
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией ( <b>l = 2</b> )					
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( <b>m = 3</b> ), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
3.	<b>Строительство пунктов секционирования</b>					
3.j	Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)	-	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	-	-	-	-	-
4.	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					

	- ГКУ НСО «УКС»	2016	10/0,4		128,5	351,081
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)					
	- ООО «Стройинвестпроект»	2016	10/0,4		316,7	7232,413
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)					
5.	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА	-	-	-	-	-

	включительно (I = 3), от 250 до 500 кВА (I = 4), от 500 до 900 кВА включительно (I = 5), свыше 1000 кВА (I = 6)					
6.	<b>Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>					
6.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					

Начальник ПТО



В.П. Тололо

**Расходы**  
на строительство введенных в эксплуатацию объектов  
электросетевого хозяйства для целей технологического  
присоединения и для целей реализации иных мероприятий  
инвестиционной программы территориальной  
сетевой организации **ФГУП «Энергетик»**  
**2015 год**

(заполняется отдельно для территорий городских  
населенных пунктов и территорий, не относящихся  
к городским населенным пунктам)

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b><u>Строительство воздушных линий</u></b>					
	<b>- ООО «Зелёный дом»</b>	<b>2015</b>	<b>10</b>	<b>70</b>	<b>95</b>	<b>308,947</b>
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные <b>(j = 3)</b> )	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод <b>(k = 2)</b> )	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый <b>(l = 4)</b> )	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100					

	квадратных мм включительно ( <b>m = 2</b> ), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
	- ООО «АРГО»	2015	0,4	300	100	324,618
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные ( <b>j = 3</b> ))	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод ( <b>k = 1</b> ), неизолированный провод (k = 2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый ( <b>l = 4</b> ))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( <b>m = 3</b> ), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))	-	-	-	-	-
	- ОАО ТД «Русский холод»	2015	10	300	441,7	63,612
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные ( <b>j = 3</b> ))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод ( <b>k = 2</b> ))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый ( <b>l = 4</b> ))					

1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно ( <b>m = 2</b> ), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))	-					
	- Бедюх Л.П.	2015	10	100	150	326,211	
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные ( <b>j = 3</b> ))						
1.j.k	Тип провода (изолированный провод ( <b>k = 1</b> ), неизолированный провод (k = 2))						
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый ( <b>l = 4</b> ))						
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно ( <b>m = 1</b> ), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))						
	- ООО ТД «Энергокомплект-Рес»	2015	10	100	150	467,103	
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные ( <b>j = 3</b> ))						
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод ( <b>k = 2</b> ))						
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый ( <b>l = 4</b> ))						
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных						

	мм включительно ( $m = 1$ ), от 50 до 100 квадратных мм включительно ( <b><math>m = 2</math></b> ), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( $m = 3$ ), от 200 до 500 квадратных мм включительно ( $m = 4$ ), от 500 до 800 квадратных мм включительно ( $m = 5$ ), свыше 800 квадратных мм ( $m = 6$ ))					
	- ООО «РОС-К»	2015	0,4	50	60	188,398
1.j	Материал опоры (деревянные ( $j = 1$ ), металлические ( $j = 2$ ), железобетонные ( <b><math>j = 3</math></b> ))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод ( <b><math>k = 1</math></b> ), неизолированный провод ( $k = 2$ ))					
1.j.k.l	Материал провода (медный ( $l = 1$ ), стальной ( $l = 2$ ), сталеалюминиевый ( $l = 3$ ), алюминиевый ( <b><math>l = 4</math></b> ))					
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно ( $m = 1$ ), от 50 до 100 квадратных мм включительно ( <b><math>m = 2</math></b> ), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( $m = 3$ ), от 200 до 500 квадратных мм включительно ( $m = 4$ ), от 500 до 800 квадратных мм включительно ( $m = 5$ ), свыше 800 квадратных мм ( $m = 6$ ))					
2.	<b>Строительство кабельных линий:</b>					
	- МКУ «УК ЕЗ ЖКХС»	2015	0,4	60	95	308,378
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях ( <b><math>j = 1</math></b> ), в блоках ( $j = 2$ ), в каналах ( $j = 3$ ), в туннелях и коллекторах ( $j = 4$ ), в галереях и эстакадах ( $j = 5$ ), горизонтальное наклонное бурение ( $j = 6$ ))					
2.j.k	Одножильные ( $k = 1$ ) и многожильные ( <b><math>k = 2</math></b> )					
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией ( <b><math>l = 1</math></b> ), бумажной изоляцией ( $l = 2$ )	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно ( $m = 1$ ), от 50 до 100					

	квадратных мм включительно ( $m = 2$ ), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( <b><math>m = 3</math></b> ), от 200 до 500 квадратных мм включительно ( $m = 4$ ), от 500 до 800 квадратных мм включительно ( $m = 5$ ), свыше 800 квадратных мм ( $m = 6$ ))					
	- ООО «Монтаж СПВ»	2015	0,4	115	100	324,618
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях ( <b><math>j = 1</math></b> ), в блоках ( $j = 2$ ), в каналах ( $j = 3$ ), в туннелях и коллекторах ( $j = 4$ ), в галереях и эстакадах ( $j = 5$ ), горизонтальное наклонное бурение ( $j = 6$ ))					
2.j.k	Одножильные ( $k = 1$ ) и многожильные ( <b><math>k = 2</math></b> )					
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией ( <b><math>l = 1</math></b> ), бумажной изоляцией ( $l = 2$ )					
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно ( $m = 1$ ), от 50 до 100 квадратных мм включительно ( $m = 2$ ), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( <b><math>m = 3</math></b> ), от 200 до 500 квадратных мм включительно ( $m = 4$ ), от 500 до 800 квадратных мм включительно ( $m = 5$ ), свыше 800 квадратных мм ( $m = 6$ ))					
	- МКУ «УК ЕЗ ЖКХС»	2015	10	200	179,7	1143,988
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях ( <b><math>j = 1</math></b> ), в блоках ( $j = 2$ ), в каналах ( $j = 3$ ), в туннелях и коллекторах ( $j = 4$ ), в галереях и эстакадах ( $j = 5$ ), горизонтальное наклонное бурение ( <b><math>j = 6</math></b> ))					
2.j.k	Одножильные ( $k = 1$ ) и многожильные ( <b><math>k = 2</math></b> )					
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией ( $l = 1$ ), бумажной изоляцией ( <b><math>l = 2</math></b> )					
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно ( $m = 1$ ), от 50 до 100 квадратных мм включительно ( $m = 2$ ), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( <b><math>m = 3</math></b> ), от 200 до 500 квадратных мм включительно ( $m = 4$ ), от					

	500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
3.	<b><u>Строительство пунктов секционирования</u></b>					
3.j	Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)	-	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	-	-	-	-	-
4.	<b><u>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</u></b>					
	- ОАО ТД «Русский Холод»	2015	10/0,4		441,7	637,344
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)					
5.	<b><u>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</u></b>					
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА	-	-	-	-	-

	включительно (I = 1), от 25 до 100 кВА включительно (I = 2), от 100 до 250 кВА включительно (I = 3), от 250 до 500 кВА (I = 4), от 500 до 900 кВА включительно (I = 5), свыше 1000 кВА (I = 6)					
6.	<b>Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>					
6.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					

Начальник ПТО



В.П. Толстов

Расходы  
на строительство введенных в эксплуатацию объектов  
электросетевого хозяйства для целей технологического  
присоединения и для целей реализации иных мероприятий  
инвестиционной программы территориальной  
сетевой организации ФГУП «Энергетик»  
**2014 год**

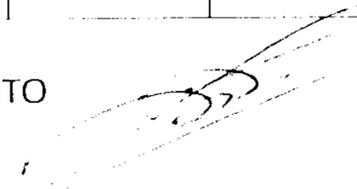
(заполняется отдельно для территорий городских  
населенных пунктов и территорий, не относящихся  
к городским населенным пунктам)

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	<b><u>Строительство воздушных линий</u></b>	-	-	-	-	-
2.	<b><u>Строительство кабельных линий:</u></b>					
	- ООО «Сибирь-Инвест»	2014	10	250	196,6	88,567
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях <b>(j = 1)</b> , в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные <b>(k = 2)</b>	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией <b>(l = 2)</b>	-	-	-	-	-

2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно ( <b>m = 3</b> ), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
3.	<b><u>Строительство пунктов секционирования</u></b>					
3.j	Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)	-	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	-	-	-	-	-
4.	<b><u>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</u></b>					
	- ООО «Сибирь-Инвест»	2014	10/0,4		2x1000	4570,131
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более ( <b>k = 2</b> )					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА ( <b>l = 6</b> )					
5.	<b><u>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</u></b>					
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-

5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	-	-	-	-	-
6.	<b>Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>					
6.j	ПС 35 кВ (j = 1). ПС 110 кВ и выше (j = 2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					

Начальник ПТО



В.П. Тололо

**Прогнозные сведения  
о расходах на технологическое присоединение  
ФГУП "Энергетик на 2018 год.**

Полное наименование	<b>Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик»</b>
Сокращенное наименование	<b>ФГУП «Энергетик»</b>
Место нахождения	<b>630526, НСО, Новосибирский район, п.Мичуринский, проезд Автомобилистов,1а</b>
Фактический адрес	<b>630501, НСО, Новосибирский район, р.п.Краснообск, улица С-100, здание № 1</b>
ИНН	<b>5433103453</b>
КПП	<b>543301001</b>
Ф.И.О. руководителя	<b>Бутин Сергей Вячеславович</b>
Адрес электронной почты	<a href="mailto:154@petsfano.ru">154@petsfano.ru</a>
Контактный телефон	<b>(383) 308-79-63</b>
Факс	<b>(383) 348-55-87</b>

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении**

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Распределение НВВ (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Объем мощности (кВт)	Ставка для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:				
	по постоянной схеме	499785	до 8900	3200	156,18
	по временной схеме	7689	0	200	38,45
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		0		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"				
	строительство воздушных линий		до 150		
			более 150 до 8900		
	строительство кабельных линий		до 150		
			более 150 до 8900		
	строительство пунктов секционирования		до 150		
			более 150 до 8900		
	строительство КТП и РТП напряжением до 35 кВ		до 150		
			более 150 до 8900		
	строительство центров питания ТП напряжением 35 кВ и выше		0		
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:				
	по постоянной схеме	808340	8900	3200	252,61
	по временной схеме	12436	0	200	62,18
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:				
	по постоянной схеме	313830	8900	720	435,88
	по временной схеме		0		
6	Фактические действия по присоединению энергопринимающих устройств электрической энергии к электрической сети:				
	по постоянной схеме	352495	8900	3200	110,15
	по временной схеме	5423	0	200	27,12
7	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существ. объектов до присоединяемых энергопринимающих устройств	5940117		1380	4304,43
	Всего НВВ	7940115			

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**

(тыс.руб.)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	Расходы на выполнение мероприятий по технологич.присоедин. - всего	72,5	83,7
	в том числе		
	вспомогательные материалы	1	1,5
	энергия на хозяйственные нужды	0,2	0,3
	оплата труда	45	50
	отчисления на страховые взносы	13,6	15,1
	прочие расходы - всего	12,7	16,8
	из них		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль		
	работы и услуги производственного характера - всего	12,7	16,8
	в том числе		
	услуги связи	0,5	0,7
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,6	0,9
	расходы на информац.обслуживание,консультац.и юридические услуги	1,3	1,5
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы	10	13,2
	внереализационные расходы - всего	0,3	0,5
	в том числе		
	расходы на услуги банков	0,3	0,5
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	денежные выплаты социального характера		
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов до присоединяемых энергоприним. устройств	9300	5940,1
3	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	<b>Итого размер необходимой валовой выручки</b>	<b>9372,5</b>	<b>6023,8</b>

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ  
о присоединённых объемах максимальной мощности  
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию  
ФГУП "Энергетик" 2014-2015, 9 месяцев 2017

Наименование мероприятия	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	-	-
2. Строительство комплексных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	832	1880
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Начальник РТП



Слюсарь А.А.



**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
о длине линий электропередач и об объемах максимальной  
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года  
по каждому мероприятию  
ФГУП "Энергетик" до 30.10.17

Наименование мероприятия	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередач на I-м уровне напряжения фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередач на I-м уровне напряжения фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединённой путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
<b>I Строительство кабельных линий электропередач:</b>			
0,4 кВ	-	-	-
1-20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-
<b>I Строительство воздушных линий электропередач:</b>			
0,4 кВ	273	1,3	660
1-20 кВ	679	0,8	127
35 кВ	-	-	-

Начальник РТП



Слюсарь А.А.



Приложение № 8  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам**  
**выполненным за 9 мес 2017 года ФГУП "Энергетик"**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	35	2	-	438,3	30	-	22,65	1,1	-
в том числе льготная категория *	31	2	-	401,3	30	-	17,07	1,1	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	4	3	-	296,65	450	-	672,34	318,07	-
в том числе льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	4	-	560,707	1630,4	-	2537,07	5540,05	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Заместитель начальника ОЗ

  
12.10.2017г

В.А. Бобров

Приложение № 9  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за 9 мес 2017 года ФГУП "Энергетик"**

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	58	2	-	670,1	30	-
в том числе льготная категория *	55	2	-	625,8	30	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	8	18	-	564,1	2199,1	-
в том числе льготная категория **	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	1	-	300	646	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	2	-	-	1958,15	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	1	-	-	1108,15	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Заместитель начальника ОЗ



В.А. Бобров

12.10.2017г.

Расчет стоимости технологического присоединения к электрическим сетям ФГУП "Энергетик" на 2018 г.

Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт			15		150		250		670			
Категория надежности			1-2	3	1-2	3	1-2	3	1-2	3		
Расстояние до границы ЗУ заявителя, м	Необходимость строительства ПС	Тип линии										
до 550 м в сельской местности до 300 м в городской местности (принято в расчетах 550 м)	да	КЛ	74,391	0,55	74,391	74,391	5444,17	2363,65	5529,93	3355,24	X	
			9,75	0,55	97,5	97,5	2818,50	1490,5	7553,58	3994,54	Y	
		ВЛ	74,391	0,55	74,391	74,391	4770,07	2026,6	4885,83	3018,19	X	
			9,75	0,55	97,5	97,5	3405,50	1784,00	9126,74	4781,12	Y	
	нет	КЛ	74,391	0,55	74,391*	74,391*	11024,92*	5549,65*	43876,49*	21975,44*	X	
			9,75	0,55	97,50*	97,50*	1319,50*	741,00*	3536,26*	1985,88*	Y	
		ВЛ	74,391	0,55	74,391*	74,391*	6357,13*	3215,76*	15781,24*	7927,81*	X	
			9,75	0,55	97,50*	97,50*	387,00*	274,75*	1037,16*	736,33*	Y	
	750	да	КЛ	74,391	74,391	74,391	74,391	6416,18	2849,66	6501,94	3841,25	X
				9,75	9,75	97,5	97,5	2818,50	1490,5	7553,58	3994,54	Y
			ВЛ	74,391	74,391	74,391	74,391	5496,95	2390,04	5582,71	3381,63	X
				9,75	9,75	97,5	97,5	3405,50	1784,00	9126,74	4781,12	Y
нет		КЛ	74,391	74,391	74,391*	74,391*	29939,46*	15006,92*	59804,52*	29939,46*	X	
			9,75	9,75	97,50*	97,50*	1319,50,*	741,00*	3536,26*	1985,88*	Y	
		ВЛ	74,391	74,391	74,391*	74,391*	12925,45*	6499,92*	13996,37*	13996,37*	X	
			9,75	9,75	97,50*	97,50*	387,00*	274,75*	1037,16*	736,33*	Y	
1000		да	КЛ	74,391	74,391	74,391	74,391	7631,19	3457,17	7716,95	4448,76	X
				9,75	9,75	97,5	97,5	2818,50	1490,50	7553,58	3994,54	Y
			ВЛ	74,391	74,391	74,391	74,391	6405,55	2844,35	6491,31	3835,94	X
				9,75	9,75	97,5	97,5	3405,50	1784,00	9126,74	4781,12	Y
	нет	КЛ	74,391	74,391	74,391*	74,391*	39894,48*	19984,44*	69759,55*	34916,97*	X	
			9,75	9,75	97,50*	97,50*	1319,50*	741,00*	3536,26*	1985,88*	Y	
		ВЛ	74,391	74,391	74,391*	74,391*	20064,92*	10069,66*	25776,50*	12925,45*	X	
			9,75	9,75	97,50*	97,50*	387,00*	274,75*	1037,16*	736,33*	Y	
	1250	да	КЛ	74,391	74,391	74,391	74,391	8846,20	4064,67	8931,96	5056,26	X
				9,75	9,75	97,5	97,5	2818,50	1490,50	7553,58	3994,54	Y
			ВЛ	74,391	74,391	74,391	74,391	7314,15	3298,65	7399,91	4290,24	X
				9,75	9,75	97,5	97,5	3405,50	1784,00	9126,74	4781,12	Y
нет		КЛ	74,391	74,391	74,391*	74,391*	62293,28*	31308,83*	112068,39*	56071,39*	X	
			9,75	9,75	97,50*	97,50*	1319,50*	741,00*	3536,26*	1985,88*	Y	
		ВЛ	74,391	74,391	74,391*	74,391*	28632,29*	14353,34*	42911,24*	21492,82*	X	
			9,75	9,75	97,50*	97,50*	387,00*	274,75*	1037,16*	736,33*	Y	

Примечание:

1. Указываются значения стоимости технологического присоединения (на 0,4 кВ), рассчитанные по действующим ставкам платы за технологическое присоединение, в зависимости от типа местности, мощности заявителя, категории надежности заявителя, расстояния до границ земельного участка заявителя, необходимости строительства подстанции, типа линии, в формате X/Y, где:  
 X - плата за технологическое присоединение, полученная посредством применения стандартизированных тарифных ставок - Приложение № 1 к Приказу департамента по тарифам НСО от 29.12.2017 № 710-ТП  
 Y - плата за технологическое присоединение, полученная посредством применения ставок за единицу максимальной мощности - Приложение № 2 к Приказу департамента по тарифам НСО от 29.12.2017 № 710-
2. Стоимость приведена в тысячах рублей без учета НДС-18 % (стоимость технологического присоединения 0,55 т р включает НДС).
3. \* исходные данные в помеченных \* ячейках технически неприемлемы (абсурдны), но предусмотренные формой приказа.

Составил заместитель начальника ОЗ

*В.А. Бобров*  
*31.01.2018*

В.А. Бобров

31.01.2018