

МХЕРС Матично предузеће а.д. Требиње

ЗП "-----" а.д. -----

Адреса предузећа:

Контакт телефон: ----- . www.----- .com

РЈ "Електродистрибуција" ----- - Пословница: -----

Број:

Датум:

На основу Закона о електричној енергији ("Сл. гласник РС" број 8/08, 34/09, 92/09, 01/11), Општих услова за испоруку и снабдијевање електричном енергијом – пречишћени текст ("Сл. гласник РС" број 90/12), Закона о општем управном поступку ("Сл. гласник РС" број 13/02, 87/07, 50/10) и Захтјева за издавање електроенергетске сагласности за објекат за производњу електричне енергије који је поднио

Власник/инвеститор	
Адреса	(мјесто, улица и број)
ЈМБГ/ЈИБ/ПИБ	

због: _____
(потреба прибављања сагласности)

доносим

Р Ј Е Ш Е Њ Е

о електроенергетској сагласности за објекат за производњу електричне енергије

1.1	Назив електране	
1.2	Локација	Адреса
1.3		Општина
1.4		к.ч. број
1.5		Катастарска општина
1.6	Врста електране	
1.7	Начин рада електране	
1.8	Начин предаје електричне енергије у мрежу	

2. Електроенергетски услови за прикључење објекта на дистрибутивну мрежу

2.1	Укупна инсталисана привидна снага електране (kVA)						
2.2	Укупна инсталисана активна снага електране (kW)						
2.3	Максимална снага коју електрана предаје у мрежу (kW)						
2.4	Максимална снага коју електрана преузима из мреже (kW)						
2.5	Врста генератора						
2.6	Број идентичних генератора						
2.6	Технички подаци за генераторе	Редни број	1	2	3	4	
		Привидна снага (kVA)					
		Активна снага (kW)					
		Називни напон (kV)					
		Називна струја (A)					
		Полазна струја (A)					
		Фактор снаге $\cos \varphi$					
2.6	Називни напон мреже на коју се електрана прикључује (kV)						
2.7	Годишња производња коју електрана предаје у мрежу (kWh)						
2.8	Годишња производња која се утроши за властите потребе (kWh)						
2.9	Годишња потрошња коју електрана преузима из мреже (kWh)						
2.10	Годишња производња по мјесецима (kWh)	1	2	3	4	5	6
		7	8	9	10	11	12
2.11	Опсег фактора снаге електране	$\cos \varphi$ (индуктивно)= _____ до $\cos \varphi$ (капацитивно)= _____					

3. Технички услови за прикључење објекта на дистрибутивну мрежу

3.1	Стварна снага трофазног кратког споја на мјесту прикључења на дистрибутивну мрежу (MVA)		
3.2	Дозвољена промјена напона на мјесту прикључења на дистрибутивну мрежу у стационарном режиму		
3.3	Дозвољена промјена напона на мјесту прикључења на дистрибутивну мрежу у прелазном режиму	Учестаност прелазних појава	Дозвољена промјена напона
		< 1/ (--)min	%
3.4	Максимална појединачна снага генератора у електрани према критеријуму промјене напона у		

	прелазном режиму (kVA)				
3.5	Критеријум фликера - Дозвољени фактор сметњи (вјетроелектране и соларне електране)		$A_{fs}(P_{lt}^3) =$		
3.6	Дозвољене емисије виших хармоника (електране прикључене преко инвертора/претварача)		Табела у прилогу сагласности		
3.7	Критеријум снаге кратког споја (за електране снаге преко 1 MVA)		<input type="checkbox"/> задовољен		
3.8	Дозвољена једносмјерна компонента ињектиране струје (електране прикључене преко инвертора) (A)				
3.9	Прикључни вод	Напон и врста прикључка	kV		<input type="checkbox"/> трофазни
3.10		Прикључни вод (тип, пресјек и приближна дужина)			
3.11		Мјесто прикључења на дистрибутивну мрежу			
3.12		Мјесто прикључења електране			
3.13	Техничке карактеристике расклопних уређаја:		Врста	Називна струја(A)	Прекидна моћ (MVA)
	<ul style="list-style-type: none"> ▪ На мјесту прикључења на дистрибутивну мрежу ▪ На мјесту прикључења електране 				
3.14	Трансформатор СН/НН којим се електрана прикључује на СН мрежу		Број транс.	Преносни однос	Снага (kVA)

4. Функционални захтјеви за прикључење објекта на дистрибутивну мрежу					
4.1	Услови синхронизације	Разлика напона ΔU	Разлика фазног угла $\Delta \varphi$	Разлика фреквенција Δf	
4.2	Управљање производњом активне и реактивне снаге	ДА			
4.3	Аутоматско смањење активне снаге због пораста фреквенције система	Функција захтијевана (ДА/НЕ)	f_{set} (Hz)	f_{reset} (Hz)	
4.4	Стабилност при кваровима у систему (FRT)	Функција захтијевана (ДА/НЕ)	U-t карактеристика		
			У прилогу сагласности		

4.5	Додатно ињектирање реактивне струје током кварова у мрежи	Функција захтијевана (ДА/НЕ)	Захтијевана струја (А)

5. Технички захтјеви за мјерна мјеста

5.1	Мјерно мјесто испоруке/преузимања електричне енергије (примопредајно мјерно мјесто)		
5.1.1	Локација мјерног мјеста		
5.1.2	Називни напон мјерног мјеста		
5.1.3	Подаци о мјерним трансформаторима	Преносни однос	Класа тачности
	Струјни мјерни трансформатори		
	Напонски мјерни трансформатори		
5.1.4	Називна струја и класа тачности двосмјерног мјерног уређаја	активна енергија	реактивна енергија
		$I_n =$	$I_n =$
		кл.	кл.
5.2	Мјерно мјесто за бруто произведену електричну енергију на генератору		
5.2.1	Локација мјерног мјеста		
5.2.2	Називни напон мјерног мјеста		
5.2.3	Подаци о мјерним трансформаторима	Преносни однос	Класа тачности
	Струјни мјерни трансформатори		
	Напонски мјерни трансформатори		
5.2.4	Називна струја и класа тачности мјерног уређаја	Активна енергија	Реактивна енергија
		$I_n =$	$I_n =$
		кл.	кл.
5.3	Мјерно мјесто за електричну енергију утрошену за vlastите потребе		
5.3.1	Локација мјерног мјеста		
5.3.2	Називни напон мјерног мјеста		
5.3.3	Подаци о мјерним трансформаторима	Преносни однос	Класа тачности

	Струјни мјерни трансформатори		
	Напонски мјерни трансформатори		
5.3.4	Називна струја и класа тачности мјерног уређаја	Активна енергија	Реактивна енергија
		$I_n =$	$I_n =$
		кл.	кл.

6. Остали технички захтјеви

6.1	Заштита (системска и прикључног вода)	<input type="checkbox"/> подфреквентна	<input type="checkbox"/> надфреквентна
		<input type="checkbox"/> поднапонска	<input type="checkbox"/> наднапонска
		<input type="checkbox"/> (усмјерена) прекострујна	<input type="checkbox"/> (усмјерена) земљоспојна
		<input type="checkbox"/> остало _____	
6.2	Инсталисана снага кондензаторских батерија (kVAr)		
6.3	Напонски ниво кондензаторских батерија (kV)		
6.4	Дозвољена снага кондензатора стално прикључених на мрежу (kVAr)		
6.4	Начин регулација напона и производње реактивне снаге	<input type="checkbox"/> регулација фактора снаге $\cos \varphi$	
		<input type="checkbox"/> регулација фактора снаге $\cos \varphi(P)$	
		<input type="checkbox"/> регулација реактивне снаге Q	
		<input type="checkbox"/> регулација напона U	
6.5	Мјерења и сигнали који се преносе у реалном времену (електране на СН)	<input type="checkbox"/> активна и реактивна снага електране	
		<input type="checkbox"/> напон на мјесту прикључења електране	
		<input type="checkbox"/> уклопно стање склопног апарата на мјесту прикључења електране	
		<input type="checkbox"/> сигнали дјеловања заштитних уређаја на мјесту прикључења електране	
		<input type="checkbox"/> остало: -----	

6.6	Команде које се преносе у реалном времену из управљачког центра дистрибутера (електране > 1MW)	<input type="checkbox"/> укључење/искључење спојног прекидача <input type="checkbox"/> подешење вриједности активне снаге електране <input type="checkbox"/> управљање производњом реактивне снаге
-----	--	--

7. Остали услови:

7.1	Рок важења	
7.2	Програм испитивања прије прикључења на ЕД мрежу	У складу са одредбама Правилника о прикључењу малих електрана на мрежу електродистрибуције Републике Српске
7.3	За питања која нису обрађена ЕЕ сагласношћу, примјењују се одговарајуће одредбе Правилника о прикључењу малих електрана на мрежу електродистрибуције Републике Српске.	

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

Подносилац захтјева

Власник/инвеститор	
Адреса	(мјесто, улица и број)
ЈМБГ/ЈИБ/ПИБ	

обратио се овом предузећу дана..... са захтјевом за издавање електроенергетске сагласности за прикључење на мрежу објекта

Назив објекта	
Намјена објекта	
Локација	

Електроенергетски и технички услови прописани овим рјешењем дати су у складу са важећим прописима и стандардима.

Електроенергетски и технички услови прописани овим рјешењем су обавезујући и не могу се мијењати без сагласности дистрибутера.

Прије изградње прикључка на дистрибутивну мрежу, потребно је закључити уговор о прикључењу са надлежним дистрибутером.

Уговором о прикључењу се уређује изградња прикључка, поступак и рокови прикључења, начин плаћања и друге појединости у вези са прикључком и прикључењем.

ПРАВНА ПОУКА:

Против овог рјешења допуштена је жалба Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске у Требињу.

Жалба се подноси путем дистрибутера који је донио рјешење о електроенергетској сагласности и који је дужан по жалби поступити у складу са одредбама Закона о општем управном поступку.

Жалба се подноси у року од 15 дана од дана пријема овог рјешења.

Обрадио:

.....
Име и презиме

.....
(овлашћено лице)

Достављено:

- Подносиоцу захтјева,

М.П.

- а/а